

(GWN415)

04/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** FEBRUARY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
MONTHLY STATUS CODE

B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT		00004 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK							
ALTA MESA SERVICES, LP		015721													
REHM		WELL #: 1		RRCID -> 275702		COMPL. DATE 07/29/2014		TOTAL DEPTH 11601		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-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					
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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					
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FOWLER OIL & GAS LLC		100396													
SIBLEY ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 181632		COMPL. DATE 07/05/2000		TOTAL DEPTH 13100		PERF. N/A					
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HANCOCK, JOHN W. SR.		WELL #: A 2		RRCID -> 188641		COMPL. DATE 12/22/2001		TOTAL DEPTH 14239		PERF. N/A					
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BARNES, LEON		WELL #: 3		RRCID -> 200940		COMPL. DATE 12/23/2003		TOTAL DEPTH 12670		PERF.12000 - 12034					
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GOLIAD						
FOWLER OIL & GAS LLC		//CONT.//		100396										
CRANDALL, RUBIE		WELL #:		4	RRCID -> 209265	COMPL. DATE 07/11/2003	TOTAL DEPTH 17515	PERF.15516	-	15590				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DOROTHY WALTERS				WELL #:	1	RRCID -> 216730	COMPL. DATE 07/17/2005	TOTAL DEPTH 17339	PERF.10782	-	10840			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BULL OPERATING, LLC				106449										
SEALE, SAM D. IIII				WELL #:	1	RRCID -> 163237	COMPL. DATE 03/07/1997	TOTAL DEPTH 9107	PERF. 4870	-	4873			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	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			
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT											CNTY: BEE									
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.																				
GERLICH WILCOX GAS UNIT																				
WELL #: 3											RRCID -> 163350		COMPL. DATE 06/18/1997		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 8942 - 8990			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
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-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	
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-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	52852						N	NO RPT					-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	52852						N	NO RPT					-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	52852						N	NO RPT					-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	52852						N	NO RPT					-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	52852						N	NO RPT					-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	52852						N	NO RPT					-0-		
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC											178417									
PAGEL, C. C.											WELL #: 1		RRCID -> 177187		COMPL. DATE 10/30/1999		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 3103 - 3105	
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-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION											216748									
BLACKBURN											WELL #: 3		RRCID -> 206481		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2474 - 2482	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	577						N	NO RPT					-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	577						N	NO RPT					-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	577						N	NO RPT					-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	577						N	NO RPT					-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	577						N	NO RPT					-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
PLUGGED AND ABANDONED											03/06/2025		- WELL PLUGGED		03/06/25					
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.											247836									
STEINDORF											WELL #: 1		RRCID -> 272354		COMPL. DATE 02/09/2011		TOTAL DEPTH 14800		PERF. 13052 - 14424	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LAVACA								
ERSKINE ENERGY, LLC				254058												
BEDNORZ		WELL #:		2	RRCID -> 276789	COMPL. DATE 11/25/2014	TOTAL DEPTH	4640	PERF. 4448	- 4457						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.				255456												
EVANS ENERGY LLC. S. BRASLAU		WELL #:		1	RRCID -> 284575	COMPL. DATE 03/31/2013	TOTAL DEPTH	8839	PERF. 8158	- 8172						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FORMATION RESOURCES LLC				276936												
BURDITT, LOUISE		WELL #:		2	RRCID -> 151425	COMPL. DATE 09/30/1989	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3689	- 3695						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC				280875												
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7H	RRCID -> 280541	COMPL. DATE 09/04/2013	TOTAL DEPTH	6610	PERF. 6553	- 6560						
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-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GEONATURAL RESOURCES, INC.				300805												
GEO-GOLDENROD		WELL #:		6	RRCID -> 207266	COMPL. DATE 12/12/2003	TOTAL DEPTH	4511	PERF. N/A							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
H T P PRODUCING COMPANY				341602												
STATE TRACT D		WELL #:		1	RRCID -> 230291	COMPL. DATE 09/23/2004	TOTAL DEPTH	6681	PERF. N/A							
09	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT		HARVEST PETROLEUM INC.		RISE RODEN		//CONT.//		00004 001 363117		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK						
						WELL #:		3A		RRCID -> 297366		COMPL. DATE 08/30/2021		TOTAL DEPTH 1315 PERF. N/A						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY		VANDERBILT STATE				386310		WELL #:		17		RRCID -> 155704		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6111 - 6116				
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GORDIN ESTATE						WELL #:		7		RRCID -> 155880		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2875 - 2882						
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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						
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-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LAMBERT, M. F.						WELL #:		211		RRCID -> 221136		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 8270 PERF. N/A						
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
JAMEX, INC.		WALKER, ACE				429659		WELL #:		4		RRCID -> 226827		COMPL. DATE 10/17/2004		TOTAL DEPTH 11886 PERF. N/A				
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2024																				

WILDCAT		//CONT.//		00004 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON				
KALER ENERGY CORP.				450261										
HENLEY GU				WELL #: 2		RRCID -> 205462		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 15500 PERF.13997 - 14963				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KD ENERGY, LLC				452996										
GAYLE, ALBERTA				WELL #: 12-D		RRCID -> 170275		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 5473		PERF. N/A		
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-
02	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MASCOT OIL COMPANY				531355										
HOFFER				WELL #: 1		RRCID -> 267067		COMPL. DATE 01/01/1901		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9162 - 9167		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969					N	-0-			73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969					N	-0-			73
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1969					N	-0-			73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969					N	-0-			73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969					N	-0-			73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969					N	-0-			73
MATAGORDA RESOURCES CO., INC.				533028										
WYNNE				WELL #: 2		RRCID -> 231748		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 1352		PERF. 9957 - 10150		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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		
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KARNES		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
VESELY GU 1		WELL #:		2	RRCID -> 281974		COMPL. DATE 11/06/2015		TOTAL DEPTH 15592 PERF.10074 - 10604		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.		WELL #:		1	RRCID -> 179408		COMPL. DATE 07/21/2000		TOTAL DEPTH 3860 PERF. 606 - 1558		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
OMEGA ENERGY, LLC		WELL #:		1	RRCID -> 151640		COMPL. DATE 05/29/1994		TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PALEO OIL COMPANY LLC		WELL #:		3	RRCID -> 210451		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8007 - 8012		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		WELL #:		1	RRCID -> 224344		COMPL. DATE 07/10/2012		TOTAL DEPTH 12067 PERF. 4752 - 4860		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
POCO LLC		WELL #:		3	RRCID -> 281482		COMPL. DATE 01/10/2017		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4002 - 4007		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDCAT														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
ROBINSON														
WELL #: 2 RRCID -> 195474 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8772 - 9257														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PROPERTY PRODUCING CO.														
HARTT														
WELL #: 5 RRCID -> 178782 COMPL. DATE 11/25/1996 TOTAL DEPTH 2527 PERF. 1836 - 1838														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REMORA OPERATING, LLC														
CARMICHAEL														
WELL #: A 1 RRCID -> 228644 COMPL. DATE 06/25/1983 TOTAL DEPTH 10879 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REPUBLIC RESOURCES, LLC.														
GARNER														
WELL #: 1 RRCID -> 252933 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1311 - 1355														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
MONTEOLA GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 250648 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 16409 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SADDLE LAKE ENERGY, LLC														
ARNECKE A														
WELL #: 1 RRCID -> 274972 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4972 - 5275														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. KUBENA WILCOX GAS UNIT														CNTY: LIVE OAK	
WELL #: 4 RRCID -> 165387 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.11170 - 11204															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
T-C OIL COMPANY, LLC BRAMAN -A-														833782 WELL #: 1 RRCID -> 265197 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 9120 PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TC OIL AND GAS, LLC GEMELOS 'B'														840303 WELL #: 2 RRCID -> 289755 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13220 - 13253	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TIKI OIL & GAS, LLC YANTA CATTLE CO.														860191 WELL #: 1 RRCID -> 215070 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC GAYLE UNIT														864566 WELL #: 3 RRCID -> 231737 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
VAQUERO OPERATING BORCHERS, WILLIAM A.														882776 WELL #: 10 RRCID -> 171208 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 1599 - 1601	
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-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					N	NO RPT				-0-

WILDCAT WELDERXP LTD. CALLAGHAN			//CONT.// 00004 001 907320			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BEE						
WELL #:			1			RRCID -> 219742			COMPL. DATE 12/04/2005			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9898 - 9902						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	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			
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-
02	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			
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	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			
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. KOOP ET AL GAS UNIT			945581 WELL #:			1			RRCID -> 244868			COMPL. DATE 05/16/2005			TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
A-B-R (MACKHANK 8500) NOG PRODUCTION & OPERATING LLC CUNNINGHAM			00066 375 612414 WELL #:			1			NON-ASSOCIATED RRCID -> 286542			CAPACITY COMPL. DATE 09/05/2018			CNTY: GOLIAD TOTAL DEPTH 10985 PERF. 8852 - 8862			
09	961 N	961	-0-	-0-	-0-		-0-	961	2			N	-0-					88
10	837 N	837	-0-	-0-	-0-		-0-	837	2			N	-0-					88
11	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-		-0-	1159	2			N	-0-					88
12	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-		-0-	1355	2			N	-0-					88
01	855 N	855	-0-	-0-	-0-		-0-	735	2	120	9	N	109	186	1			11
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					11

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			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		AMT		CODE		BALANCE	
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-			
02	14B	DENY	NO RPT		-0-		-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								
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-			
02	14B	DENY	NO RPT		-0-		-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								
09	120	N	-0-		-0-		-120		-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	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT										-0-			
01	0	N	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT										-0-			
02	0	N	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT										-0-			
ALBRECHT (REKLAW)															01235 630 NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: GOLIAD													
NITRO OIL & GAS, LLC															611014																							
GUMM, LUCILLE															WELL #: 1					RRCID -> 194637					COMPL. DATE 11/26/2002					TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7800 - 7840								
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-			
02	PRTL	PLG	NO RPT		-0-		-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								
09	910	N	910		-0-		-0-		-0-		-0-						907		2		3		9		N		3								100			
10	840	N	840		-0-		-0-		-0-		-0-						840		2						N		-0-								100			
11	1069	N	1069		-0-		-0-		-0-		-0-						1069		2						N		-0-								100			
12	1085	N	1085		-0-		-0-		-0-		-0-						1085		2						N		-0-								100			
01	625	N	625		-0-		-0-		-0-		-0-						625		2						N		-0-								100			
02	0	N	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT										100			

ALBRECHT (SLICK)														
NITRO OIL & GAS, LLC														
RIVERDALE GAS UNIT NO. 1														
					01235 675	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					611014									
WELL #:					3	RRCID -> 191228					COMPL. DATE 06/19/2002			
											TOTAL DEPTH 8815			
											PERF. 8322 - 8330			
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT
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-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALBRECHT (YEGUA)														
WISEMAN, WILLIAM M.														
COUTRET, A. JR.														
					01235 765	ASSOCIATED					EXEMPT			
					933616									
WELL #:					1 U	RRCID -> 000537					COMPL. DATE 06/19/1959			
											TOTAL DEPTH 5290			
											PERF. 4691 - 4695			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALBRECHT CREEK (WILCOX 9780)														
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC														
SCHMIDT GAS UNIT														
					01240 500	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					612414									
WELL #:					1	RRCID -> 238237					COMPL. DATE 05/06/2008			
											TOTAL DEPTH 16540			
											PERF. 9826 - 9949			
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			137
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			137
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			137
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			137
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			137
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			137

ALDRETE AND CARBAJAL (WILCOX)														
REMORA OPERATING, LLC														
PETERSON														
					01356 475	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
					701613									
WELL #:					1	RRCID -> 200077					COMPL. DATE 09/24/2003			
											TOTAL DEPTH 14820			
											PERF. 13479 - 13523			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETERSON														
WELL #:					2	RRCID -> 229958					COMPL. DATE 05/17/2006			
											TOTAL DEPTH 12138			
											PERF. 9486 - 9942			
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50

WELDERXP LTD.														
HUNTER														
					907320									
WELL #:					1	RRCID -> 191961					COMPL. DATE 06/27/2002			
											TOTAL DEPTH 17710			
											PERF. 14750 - 14760			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALGENY (WILCOX 9600)				01465 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
RODEN GAS UNIT 1				WELL #: 2		RRCID -> 274680		COMPL. DATE 05/25/2014		TOTAL DEPTH 16200		PERF. 9654 - 9678		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	CODE	M		PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	2 1	404 2	N		2		174 1		92
						2 9								
10	589 N	467	-0-	-122	-0-	6 1	448 2	N		12				104
						13 9								
11	480 N	318	-0-	-162	-0-	2 1	310 2	N		5				109
						6 9								
12	434 N	397	-0-	-37	-0-	1 1	384 2	N		11				120
						12 9								
01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	4 1	689 2	N		12				132
						13 9								
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	2 1	355 2	N		13				145
						14 9								
ALKEK, WEST (FRIO 3700)				01588 285		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.				614122										
BEGO				WELL #: 1		RRCID -> 190577		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH 3910		PERF. 3754 - 3756		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
ALMA BELL (4100)				01880 333		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: LIVE OAK			
PALEO OIL COMPANY LLC				635131										
RAMIRENA CREEK				WELL #: 2		RRCID -> 297551		COMPL. DATE 02/13/2012		TOTAL DEPTH 4370		PERF. 4134 - 4138		
09	0	55	-0-	55 B	116181	55 2		N		-0-				105
10	0	564	-0-	564 B	116745	564 2		N		-0-				105
11	0	348	-0-	348 B	117093	348 2		N		-0-				105
12	0	-0-	-0-	-0- B	117093			N		-0-				105
01	0	602	-0-	602 B	117695	602 2		N		-0-				105
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	117695			N		NO RPT				105
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 117695														
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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
02	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		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-

ANAQUA (1700)		//CONT.//		02503 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782							
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT		WELL #:		13UT	RRCID -> 242931	COMPL. DATE 10/17/2008	TOTAL DEPTH 3411	PERF. 1787 - 1790			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
ANAQUA (1900)				02503 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC				833782							
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT		WELL #:		13LT	RRCID -> 242933	COMPL. DATE 10/17/2008	TOTAL DEPTH 3411	PERF. 1936 - 1948			
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 250866	COMPL. DATE 07/09/2009	TOTAL DEPTH 6208	PERF. 1926 - 1945			
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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			
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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			
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
O'CONNOR -H-		WELL #:		H 32	RRCID -> 291304	COMPL. DATE 07/26/2021	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2919 - 2921			
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	25
ANNA BARRE, N. (YEGUA 5260)		03005 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
A & D EXPLORATION COMPANY		000202							
STOLDT		WELL #: 1		RRCID -> 176165		COMPL. DATE 09/24/1999		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5238 - 5247	
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
02	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	
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	33

APPLING, NORTH (MELBOURNE)			03316 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
CORUM OPERATING COMPANY, LLC			180198													
STATE TRACT 209			WELL #: 1		RRCID -> 263470		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH		8911 PERF. 8784 - 8788					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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					
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-
02	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					
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-
02	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					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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					
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
APPLING DEEP, SW (FRI0)			03325 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN							
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313													
STATE TRACT 254			WELL #: 1		RRCID -> 217956		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH		15182 PERF.13306 - 13426					
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARNECKEVILLE (FRIO 2520)															03690 116		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DE WITT				
BUSTAMANTE RESOURCES LLC															112682								
ZENGERLE															WELL #:	3	RRCID -> 163945	COMPL. DATE 05/08/1997	TOTAL DEPTH	5512	PERF. 2504 - 2508		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS									
							AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE									
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									N								18
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									N								18
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									N								18
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									N								18
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									N								18
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N								18
ARNECKEVILLE (FRIO 2620)															03690 150		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DE WITT				
ESTATE OF JAMES L. NELSON															254443								
EGG-JUNKER ET AL UNIT															WELL #:	2 C	RRCID -> 077813	COMPL. DATE 02/23/1978	TOTAL DEPTH	5512	PERF. 2622 - 2626		
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	356									N								-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	356									N								-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	356									N								-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	356									N								-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	356									N								-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	356									N								-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		
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N								66
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N								66
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N								66
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N								66
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N								66
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N								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		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N								-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N								-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N								-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N								-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N								-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N								-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		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N								-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N								-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N								-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N								-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N								-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N								-0-

ARNECKEVILLE (WOLF)				03690 595		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT								
RAMTEX ENERGY LLC				690225														
WOLF, WALTER				WELL #:	1	RRCID -> 172067	COMPL. DATE 10/01/1998	TOTAL DEPTH 11800	PERF. 10472	- 10488								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					143	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-					143	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-					143	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-					143	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-					143	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-					143	
ARNECKEVILLE (YEGUA 4870)				03690 754		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT								
ESTATE OF JAMES L. NELSON				254443														
EGG-JUNKER ET AL UNIT				WELL #:	2 T	RRCID -> 077252	COMPL. DATE 02/23/1978	TOTAL DEPTH 5512	PERF. 4847	- 4853								
09	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	75 5	6 9	Y		5							45	
10	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	75 5	6 9	Y		5							50	
11	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	54 5	6 9	Y		5							55	
12	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	55 5	6 9	Y		5							60	
01	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	55 5	1 9	Y		1							61	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y		NO RPT							61	
EGG-JUNKER ET AL UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 078781	COMPL. DATE 08/31/1978	TOTAL DEPTH 5512	PERF. 4836	- 4840								
09	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	60 5	44 9	Y		40							99	
10	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	60 5	44 9	Y		40							139	
11	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	60 5	6 9	Y		5							144	
12	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	60 5	6 9	Y		5							149	
01	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	60 5	2 9	Y		2							151	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y		NO RPT							151	
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								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						83	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						83	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						83	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						83	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						83	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						83	
ESTATE OF JAMES L. NELSON				254443														
JUNKER, EMILIE ET AL UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 078977	COMPL. DATE 09/14/1978	TOTAL DEPTH 5512	PERF. 5284	- 5289								
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		Y		-0-							10	
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		Y		-0-							10	
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		Y		-0-							10	
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		Y		-0-							10	
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		Y		-0-							10	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT							10	
JUNKER, EMILIE ET AL UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 121763	COMPL. DATE 07/10/1986	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 5305	- 5310								
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	68 5	26 9	Y		24							65	
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	54 5	26 9	Y		24							89	
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	54 5	17 9	Y		15							104	
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	60 5	17 9	Y		15							119	
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 5		Y		-0-							119	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT							119	

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				
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
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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ARNECKEVILLE, S. (Y-6)				03695 536	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DE WITT						
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085													
SEILER, FRIEDA				WELL #:	1	RRCID ->	111262	COMPL. DATE	03/29/1984	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	5264 - 5274				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
02	14B2 EXT	-0-	-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				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					18
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					18
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					18
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					18
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					18
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					18
ARROYO ROJO (BALLARD)				03947 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JACKSON						
EXPRESS OIL CO.				257068													
SMITH, ALICE B.				WELL #:	1 U	RRCID ->	112635	COMPL. DATE	07/12/1984	TOTAL DEPTH	10341	PERF.	5416 - 5449				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
SMITH, ALICE B.				WELL #:	2	RRCID ->	138265	COMPL. DATE	03/21/1991	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5584 - 5591				
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					79
HLAVINKA, RUBY M.				WELL #:	3	RRCID ->	141844	COMPL. DATE	04/30/1992	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5588 - 5711				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

ARROYO ROJO (BALLARD)			//CONT.//		03947 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JACKSON					
EXPRESS OIL CO.			//CONT.//		257068												
HLAVINKA UNIT			WELL #:		4R	RRCID ->	183219	COMPL. DATE	07/26/2001	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 5581 -	5584				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
02		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				
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-
02		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				
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
02	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				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LODESTAR PACIFIC CORPORATION					505305												
KLINGEMAN, FRED			WELL #:		1	RRCID ->	073528	COMPL. DATE	07/30/1977	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 830 -	848				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALAMO NATIONAL BANK			WELL #:		1	RRCID ->	076579	COMPL. DATE	10/15/1977	TOTAL DEPTH	1021	PERF. 810 -	830				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATKINSON (KLINGEMAN)			//CONT.//		04271 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KARNES												
LODESTAR PACIFIC CORPORATION			//CONT.//		505305																	
BURTON, BILLY JOE			WELL #:		1	RRCID ->	076580	COMPL. DATE	10/22/1977	TOTAL DEPTH	1003	PERF.	782 - 788									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
02	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								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
02	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									
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-								
02	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									
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-								
02	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									
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-								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023						Y	NO RPT	-0-								
ATKINSON GAS STORAGE			WELL #:		1	RRCID ->	184137	COMPL. DATE	09/22/1995	TOTAL DEPTH	4311	PERF.	4268 - 4298									
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-								
02	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SIANA OIL & GAS JACKSON, KATHLEEN			779259			WELL #: 1			RRCID -> 180466			COMPL. DATE 04/24/2008			TOTAL DEPTH 11845 PERF.11610 - 11620					
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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								
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-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC SWICKHEIMER, G. G. ESTATE			864566			WELL #: 1			RRCID -> 186780			COMPL. DATE 09/20/2001			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11316 - 11387					
09	3030	X	2186	-0-	-844	-0-	200	1	1980	2	N	5							187	
10	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	392	1	2403	2	N	15							202	
11	2370	X	1247	-0-	-1123	-0-	17	9	1225	2	N	3							205	
12	2170	X	1851	-0-	-319	-0-	3	9	1482	2	N	36	176	1					65	
01	2821	X	1017	-0-	-1804	-0-	40	9	840	2	N	-0-							65	
02	2548	X	NO RPT	-0-	-2548	-0-	177	1			N	NO RPT							65	
AUSTIN (WILCOX G-9TH AUSTIN)			04432 475			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD								
ALDINE OIL AND GAS, LP			100397																	
SIMMONS GAS UNIT			WELL #: 5-L			RRCID -> 180294			COMPL. DATE 09/17/2000			TOTAL DEPTH 11953 PERF.11440 - 11460								
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-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

AUSTIN (WILCOX MASSIVE) ALDINE OIL AND GAS, LP SIMMONS GAS UNIT										04432 487 100397		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
WELL #:										1-U	RRCID -> 174752	COMPL. DATE 01/04/2001	TOTAL DEPTH 12060	PERF.10812	- 10850					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE		
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-		
02		T. A.	NO RPT	-0-	-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					
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-		
02		T. A.	NO RPT	-0-	-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				
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-		
02		T. A.	NO RPT	-0-	-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				
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-		
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-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				
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-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
SIANA OIL & GAS SIMMONS GAS UNIT										WELL #:	779259 6	RRCID -> 228545	COMPL. DATE 06/27/2006	TOTAL DEPTH 12450	PERF.11941	- 11962				
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114		
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114		
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114		
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114		
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114		
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114		

AUSTIN (WILCOX MASSIVE E)				04432 492		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
ALDINE OIL AND GAS, LP				100397														
SIMMONS GAS UNIT				WELL #:	4-L	RRCID ->	182772	COMPL. DATE	06/09/2009	TOTAL	DEPTH 12050	PERF.10972	- 10998					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	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					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-
02	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					
09	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2				Y	-0-						3
10	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2				Y	-0-						3
11	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2				Y	-0-						3
12	4619 X	2208	-0-	-2411	-0-	2208	2				Y	-0-						3
*01	4619 X	2036	-0-	-2583	-0-	2036	2				Y	-0-						3
02	3360 X	1957	-0-	-1403	-0-	1957	2				Y	-0-						3
SIMMONS GAS UNIT				WELL #:	5 L	RRCID ->	198686	COMPL. DATE	07/02/2003	TOTAL	DEPTH 11953	PERF.11204	- 11228					
09	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	2				Y	-0-						24
10	5518 X	5310	-0-	-208	-0-	5310	2				Y	-0-						24
11	5820 X	5011	-0-	-809	-0-	5011	2				Y	-0-						24
12	6014 X	4827	-0-	-1187	-0-	4827	2				Y	-0-						24
*01	6014 X	3350	-0-	-2664	-0-	3350	2				Y	-0-						24
02	5012 X	3779	-0-	-1233	-0-	3779	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					
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	393						N	-0-						41
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	393						N	-0-						41
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	393						N	-0-						41
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	393						N	NO RPT						41
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	393						N	NO RPT						41
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	393						N	NO RPT						41
KATHLEEN JACKSON UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	229869	COMPL. DATE	11/27/2005	TOTAL	DEPTH 13500	PERF.12242	- 13158					
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	251						N	NO RPT						-0-

AUSTIN (WILCOX 12,300)													CNTY: GOLIAD		
SIANA OIL & GAS															
MARTIN, M. E.															
WELL #: 1															
RRCID -> 229876															
COMPL. DATE 01/05/2006															
TOTAL DEPTH 13985															
PERF.12934 - 13228															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	121					N	-0-			33
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	121					N	-0-			33
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	121					N	-0-			33
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	121					N	NO RPT			33
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	121					N	NO RPT			33
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	121					N	NO RPT			33
KATHLEEN JACKSON UNIT															
WELL #: 3															
RRCID -> 242118															
COMPL. DATE 10/17/2005															
TOTAL DEPTH 16440															
PERF.12327 - 13208															
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			120
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			120
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			120
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			120
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			120
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			120
AUSTIN, W. (UPPER WILCOX B)													CNTY: GOLIAD		
ALDINE OIL AND GAS, LP															
WORSHAM GAS UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 177614															
COMPL. DATE 06/07/2000															
TOTAL DEPTH 16580															
PERF.14206 - 14264															
09	2640	X	2548	-0-	-92	-0-	2519	2	29	9	Y	26	33	1	9
10	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2797	2	30	9	Y	27	22	1	14
11	2700	X	2497	-0-	-203	-0-	2468	2	29	9	Y	26	34	1	6
12	2790	X	2552	-0-	-238	-0-	2521	2	31	9	Y	28	22	1	12
*01	2821	X	2287	-0-	-534	-0-	2254	2	33	9	Y	30	24	1	18
02	2548	X	2135	-0-	-413	-0-	2105	2	30	9	Y	27	35	1	10
PROLINE ENERGY RESOURCES INC															
O'CONNOR RANCH															
WELL #: 37															
RRCID -> 241858															
COMPL. DATE 08/05/2006															
TOTAL DEPTH 15000															
PERF.12715 - 13607															
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
AUSTIN, W. (10600)													CNTY: GOLIAD		
ALDINE OIL AND GAS, LP															
CREWS GAS UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 178236															
COMPL. DATE 04/07/2000															
TOTAL DEPTH 14500															
PERF.10720 - 10730															
09	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	595	1	1015	2	Y	404	500	1	138
							444	9							
10	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	600	1	972	2	Y	411	331	1	218
							452	9							
11	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	582	1	1015	2	Y	381	503	1	96
							419	9							
12	2015	N	2011	-0-	-4	-0-	620	1	934	2	Y	415	331	1	180
							457	9							
*01	2015	N	1775	-0-	-240	-0-	465	1	855	2	Y	414	334	1	260
							455	9							
02	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	540	1	950	2	Y	380	491	1	149
							418	9							

BALFOUR (YEGUA 2950)		05243 560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT										
B D PRODUCTION CO., INC.		040190																
MCMANUS SHALLOW UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233577		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 2890 - 2894								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-			24 1	108 2		N	-0-					-0-	
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-					-0-	
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-			12 1	133 2		N	-0-					-0-	
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-					-0-	
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-			12 1	120 2		N	-0-					-0-	
02	140 N	15	-0-	-125	-0-			15 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								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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								
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					156	
02	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								
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3					N	-0-					-0-	
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3					N	-0-					-0-	
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3					N	-0-					-0-	
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3					N	-0-					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-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								
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-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COLLIER		WELL #: 14		RRCID -> 257064		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 4114		PERF. 3622 - 3638								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3					N	-0-	1 1				-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BEEVILLE, NORTH (HOCKLEY)														CNTY: BEE	
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC															
MALONE															
WELL #: 3 RRCID -> 283121 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3810 - 3814															
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-				-0-
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-				-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-				-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-				-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-				-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT				-0-
MALONE															
WELL #: 8 RRCID -> 283438 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3625 - 3640															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BEEVILLE, NORTH (YEGUA 4900)														CNTY: BEE	
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC															
CARPENTER															
WELL #: 3 RRCID -> 283598 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 4652 - 4901															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.															
SOUTH TEXAS CHILDREN'S HOME															
WELL #: 1 T RRCID -> 291636 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 4838 PERF. 4724 - 4726															
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BEEVILLE, NORTH (2150)														CNTY: BEE	
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC															
TRIAL UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 282179 COMPL. DATE 02/14/2017 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 2216 - 2222															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BEEVILLE, SW. (PETTUS, LO.)														CNTY: BEE	
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC															
BRALY-DUGAT															
WELL #: 1 RRCID -> 293278 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4249 - 4259															
09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	345	3	249	9	N	226	214	1		65
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	348	3	222	9	N	202	197	1		70
11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	307	3	259	9	N	235	214	1		91
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	187	3	186	9	N	169	200	1		60
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	198	3	173	9	N	157	183	1		34
02	532 N	NO RPT	-0-	-532	-0-					N	NO RPT				34

BEEVILLE, SW. (PETTUS 4525)														
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC														
TOOGOOD														
WELL #: 2 RRCID -> 292500 COMPL. DATE 02/15/2022 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4380 - 4390														
06790 615 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE														
370086														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	10 N	-10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			5
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
BEEVILLE, W. (HOCKLEY)														
CHANDLER OIL & GAS, LLC														
MCKAY														
WELL #: 1 RRCID -> 283475 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 5001 PERF. 3921 - 3926														
06792 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE														
144355														
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC														
BROWN														
WELL #: 6 RRCID -> 263008 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 3915 - 3920														
370086														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BEGO (CONSOLIDATED)														
BLAKENERGY OPERATING, LLC														
SWICKHEIMER														
WELL #: A 1 RRCID -> 178738 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 15020 PERF. 14442 - 14469														
06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
074563														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GRIZZLE														
WELL #: 1 RRCID -> 214517 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 10347 - 13009														
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			106
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			106
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			106
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			106
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			106
02	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT			106

BEGO (CONSOLIDATED)															
BLAKENERGY OPERATING, LLC															
TUMLINSON															
WELL #: 1 RRCID -> 224197 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12839 - 12992															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1914	2	42	9	N	38	177	1	53	
10	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	1993	2	45	9	N	41			94	
11	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1944	2	25	9	N	23			117	
12	2015 N	2012	-0-	-3	-0-	1976	2	36	9	N	33			150	
01	2046 N	2002	-0-	-44	-0-	1971	2	31	9	N	28			178	
02	1848 N	NO RPT	-0-	-1848	-0-					N	NO RPT			178	
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC															
BEGO															
WELL #: 1 RRCID -> 152752 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 2702 - 2910															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	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															
09	10260 X	8911	-0-	-1349	-0-	818	1	8080	2	N	12			105	
						13	9								
10	12245 X	144	-0-	-12101	-0-	20	1	124	2	N	-0-			105	
11	11850 X	150	-0-	-11700	-0-	2	1	148	2	N	-0-			105	
12	12245 X	80	-0-	-12165	-0-	13	1	67	2	N	-0-			105	
01	9207 X	90	-0-	-9117	-0-	15	1	75	2	N	-0-			105	
02	8316 X	NO RPT	-0-	-8316	-0-					N	NO RPT			105	
STRONG GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 166374 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12386 - 12428															
09	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	339	1	3350	2	N	2			299	
						2	9								
10	3596 X	3469	-0-	-127	-0-	486	1	2982	2	N	1			300	
						1	9								
11	3480 X	1199	-0-	-2281	-0-	18	1	1181	2	N	-0-			300	
12	3596 X	1808	-0-	-1788	-0-	328	1	1480	2	N	-0-			300	
01	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	666	1	3158	2	N	-0-			300	
02	3444 X	NO RPT	-0-	-3444	-0-					N	NO RPT			300	
BEGO GAS UNIT															
WELL #: 1-C RRCID -> 168118 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11072 - 11104															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	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															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

BEGO (CONSOLIDATED)														
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC														
STRONG GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 169126 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 13247 PERF.12768 - 12824														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD
09	4770 X	100	-0-	-4670	-0-	8	1	92	2	N	-0-			249
10	4929 X	734	-0-	-4195	-0-	102	1	632	2	N	-0-			249
11	9906 X	9906	-0-	-0-	-0-	146	1	9759	2	N	1			250
12	1085 X	85	-0-	-1000	-0-	14	1	71	2	N	-0-			250
01	1085 X	90	-0-	-995	-0-	15	1	75	2	N	-0-			250
02	5628 X	NO RPT	-0-	-5628	-0-					N	NO RPT			250
STRONG GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 169254 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 15300 PERF.11636 - 11652														
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	25	1	253	2	N	-0-			2
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	44	1	275	2	N	-0-			2
11	270 N	162	-0-	-108	-0-	2	1	160	2	N	-0-			2
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	19	1	91	2	N	-0-			2
01	279 N	162	-0-	-117	-0-	29	1	133	2	N	-0-			2
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT			2
POST														
WELL #: 1 RRCID -> 187209 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 14937 PERF.12540 - 12610														
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	N	-0-			2
10	93 N	23	-0-	-70	-0-	3	1	20	2	N	-0-			2
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	3	1	265	2	N	-0-			2
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	85	1	381	2	N	-0-			2
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	2	N	-0-			2
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT			2
STRONG GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 190858 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 12798 PERF.12436 - 12512														
09	3180 X	2918	-0-	-262	-0-	268	1	2649	2	N	1			356
10	3286 X	2967	-0-	-319	-0-	416	1	2551	2	N	-0-			356
11	3180 X	1422	-0-	-1758	-0-	21	1	1400	2	N	1			357
12	3162 X	1307	-0-	-1855	-0-	237	1	1070	2	N	-0-			357
01	3038 X	2177	-0-	-861	-0-	379	1	1798	2	N	-0-			357
02	2716 X	NO RPT	-0-	-2716	-0-					N	NO RPT			357
STRONG GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 192192 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12302 - 12321														
09	390 N	312	-0-	-78	-0-	28	1	283	2	N	1			303
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	64	1	402	2	N	-0-			303
11	420 N	273	-0-	-147	-0-	3	1	270	2	N	-0-			303
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	42	1	193	2	N	-0-			303
01	465 N	445	-0-	-20	-0-	78	1	367	2	N	-0-			303
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT			303
POST														
WELL #: 2 RRCID -> 200362 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13730 PERF.12618 - 12652														
09	7626 X	7626	-0-	-0-	-0-	694	1	6857	2	N	68			164
10	8714 X	8714	-0-	-0-	-0-	1211	1	7430	2	N	66			230
11	8130 X	6195	-0-	-1935	-0-	73	9	6039	2	N	60	175	1	115
12	8401 X	3969	-0-	-4432	-0-	66	9	3215	2	N	38			153
01	9314 X	9314	-0-	-0-	-0-	712	1	7620	2	N	80			233
02	7868 X	NO RPT	-0-	-7868	-0-	42	9			N	NO RPT			233

BEGO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		06816 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD						
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		//CONT.//		864566														
PRICE, J.		WELL #:		1		RRCID -> 203386		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 15655		PERF.15324 - 15562						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (L) (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
STRONG GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID -> 203413		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12567 - 12642						
09	7560 X	5286	-0-	-2274	-0-	482	1	4762	2	N	38							82
						42	9											
10	7812 X	7546	-0-	-266	-0-	1046	1	6423	2	N	70							152
						77	9											
11	7470 X	5632	-0-	-1838	-0-	82	1	5503	2	N	43	173	1					22
						47	9											
12	7719 X	3444	-0-	-4275	-0-	619	1	2795	2	N	27							49
						30	9											
01	9334 X	9334	-0-	-0-	-0-	1609	1	7635	2	N	82							131
						90	9											
02	6804 X	NO RPT	-0-	-6804	-0-					N	NO RPT							131
POST				WELL #:	3	RRCID -> 205898		COMPL. DATE 08/09/2004		TOTAL DEPTH 12902		PERF.12634 - 12654						
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							3
POST				WELL #:	4	RRCID -> 209472		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12534 - 12598						
09	5550 X	3901	-0-	-1649	-0-	357	1	3530	2	N	13							101
						14	9											
10	8424 X	8424	-0-	-0-	-0-	1172	1	7191	2	N	55							156
						61	9											
11	5550 X	5519	-0-	-31	-0-	81	1	5429	2	N	8							164
						9	9											
12	5735 X	4117	-0-	-1618	-0-	745	1	3361	2	N	10							174
						11	9											
01	9673 X	9673	-0-	-0-	-0-	1682	1	7979	2	N	11	177	1					8
						12	9											
02	5180 X	NO RPT	-0-	-5180	-0-					N	NO RPT							8
GAYLE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 210529		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL DEPTH 13093		PERF.12606 - 12716						
09	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	119	1	1169	2	N	10							92
						11	9											
10	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	230	1	1410	2	N	10							102
						11	9											
11	1470 N	1272	-0-	-198	-0-	19	1	1245	2	N	7							109
						8	9											
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	78	1	348	2	N	7							116
						8	9											
01	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	412	1	1950	2	N	26							142
						29	9											
02	1176 N	NO RPT	-0-	-1176	-0-					N	NO RPT							142

BEGO (CONSOLIDATED)														
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC														
GAYLE UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 212486 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12993 PERF.12360 - 12709														
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
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	56	1	553	2	N	2			125
10	886 N	886	-0-	-0-	-0-	123	1	757	2	N	5			130
11	570 N	456	-0-	-114	-0-	6	1	450	2	N	-0-			130
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	18	1	82	2	N	-0-			130
01	899 N	80	-0-	-819	-0-	13	1	67	2	N	-0-			130
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			130
BEGO GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 214441 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 13072 PERF.12482 - 12501														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BELITZ (9000 WILCOX)														
MOSLEY OIL & GAS INC														
BELITZ														
WELL #: 1 RRCID -> 207991 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8694 - 8698														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BELITZ (9200)														
REMORA OPERATING, LLC														
DEMME-ATZENHOFFER GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 038440 COMPL. DATE 02/06/1966 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 9190 - 9200														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BEN SHELTON (6400)														
FINALY RESOURCES LLC														
SHELTON, BEN														
WELL #: 11 RRCID -> 194133 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6417 - 6422														
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-
02	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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/14/2025

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	300 N	26	-0-	-274	-0-	5	1	21	2	Y	-0-		-0-
10	341 N	61	-0-	-280	-0-	15	1	46	2	Y	-0-		-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	163	1	20	2	Y	-0-		-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	163	1	26	2	Y	-0-		-0-
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	185	1	436	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	653	-0-	653	-0-	225	1	428	2	Y	-0-		-0-

BORCHERS, VIVIAN ET AL WELL #: 6 RRCID -> 123397 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11849 - 11908

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	238	1	821	2	Y	45	81 1	22
10	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	267	1	1503	2	Y	28		50
11	1230 N	643	-0-	-587	-0-	169	1	448	2	Y	24	60 1	14
12	1147 N	760	-0-	-387	-0-	169	1	565	2	Y	24		38
01	1302 N	369	-0-	-933	-0-	169	1	146	2	Y	49		87
02	DLQ G-10	1462	-0-	1462	-0-	182	1	1254	2	Y	24	73 1	38

BORCHERS, VIVIAN ET AL WELL #: 8 RRCID -> 128596 COMPL. DATE 07/25/1988 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10756 - 11943

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-		-0-
10	155 N	5	-0-	-150	-0-	5	2			Y	-0-		-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	105	1	76	2	Y	-0-		-0-
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	105	1	96	2	Y	-0-		-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	77	1	18	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BENBOW (LOWER WILCOX A)		//CONT.// 07088 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
HYDROCARBON OPERATING, INC.		//CONT.// 421166											
BORCHERS, VIVIAN		WELL #: 2		RRCID -> 132903		COMPL. DATE 11/20/1989		TOTAL DEPTH 13185 PERF.10508 - 11951					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000 N	3795	-0-	795	1840	357 1	3354 2	Y	76	97 1			69
10	5025 X	3185	-0-	-1840	-0-	84 9	2800 2	Y	61				130
11	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	318 1	3196 2	Y	47	120 1			57
12	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	67 9	4033 2	Y	47				104
01	1705 X	1593	-0-	-112	-0-	163 1	1349 2	Y	68				172
02	DLQ G-10	1561	-0-	1561	1561	52 9	1365 2	Y	3	108 1			67
						169 1							
						75 9							
						193 1							
						3 9							
BORCHERS, VIVIAN		WELL #: 5		RRCID -> 133395		COMPL. DATE 01/20/1990		TOTAL DEPTH 13300 PERF.10715 - 12169					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	180			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	180			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	180			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	180			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	180			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	180			Y	-0-				-0-
VIVIAN BORCHERS UNIT 2		WELL #: 14		RRCID -> 245250		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12116 - 12582					
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-				195
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-				195
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				195
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				195
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				195
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				195
BENBOW (LOWER WILCOX B)		07088 175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
HYDROCARBON OPERATING, INC.		421166											
BORCHERS, VIVIAN ETAL UNIT 2		WELL #: 7		RRCID -> 126099		COMPL. DATE 01/07/1991		TOTAL DEPTH 13226 PERF. 2430 - 2486					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
RAMTEX ENERGY LLC		690225		RRCID -> 115899		COMPL. DATE 03/14/1985		TOTAL DEPTH 13185 PERF.12430 - 12470					
BORCHERS, VIVIAN		WELL #: 2											
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BENBOW (WILCOX 10,000) 07088 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BMB INVESTMENTS WELL #: RRCID -> 272206 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 10599 - 10611

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/19/2021

BERCLAIR (LULING) 07250 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WELDERXP LTD. 907320
GRANT-CANNAN WELL #: 1 RRCID -> 186795 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 12534 PERF. 10138 - 10143

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERCLAIR (VICKSBURG, SOUTHEAST) 07250 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
TERRAFINA ENERGY, LLC 843271
BLACKBURN WELL #: 47 RRCID -> 164208 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3248 - 3260

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERCLAIR (WILCOX 10,400) 07250 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WELDERXP LTD. 907320
GRANT, JACK WELL #: 1G RRCID -> 141227 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10250 PERF. 3320 - 3350

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERCLAIR (2100) WILKINSON, ROBERT P. WILKINSON, BERTHA & CARLYYLE -B- WELL #:														07250 450 924310	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
														1	RRCID -> 000846	COMPL. DATE 05/21/1952	TOTAL DEPTH 2275	PERF. 2073 - 2079					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								
BERCLAIR, E. (FRIO MIDDLE) T-C OIL COMPANY, LLC RICHARD M. LUCAS ET AL -A- WELL #:														07251 500 833782	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
														1	RRCID -> 261870	COMPL. DATE 02/07/2011	TOTAL DEPTH 3902	PERF. 3590 - 3598					
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			71								
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			71								
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			71								
12	12365 X	12365	-0-	-0-	-0-			1334 1	11031 2		N	-0-			71								
01	14377 X	14377	-0-	-0-	-0-			1426 1	12951 2		N	-0-			71								
02	11416 X	11416	-0-	-0-	-0-			1306 1	10110 2		N	-0-			71								
BERCLAIR, E. (3260) ENERGY2 PARTNERS LLC RICHARD LUCAS WELL #:														07251 750 101147	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
															RRCID -> 297169	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF.13938 - 22100					
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-								
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								
BERCLAIR, SOUTH (2300) DEWBRE PETROLEUM CORPORATION BLACKBURN WELL #:														07255 500 216748	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
														4	RRCID -> 200799	COMPL. DATE 12/11/2003	TOTAL DEPTH 2700	PERF. 2210 - 2230					
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-								
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-								
BLACKBURN WELL #:														2	RRCID -> 220410	COMPL. DATE 10/01/2005	TOTAL DEPTH 2700	PERF. 2332 - 2345					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								
10	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-								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								
BERCLAIR, SW. (3300) T-C OIL COMPANY, LLC HANDY-ROARK UNIT WELL #:														07257 700 833782	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
														1	RRCID -> 257901	COMPL. DATE 12/20/2024	TOTAL DEPTH 4106	PERF. 2644 - 2648					
09	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-			450 1	1906 2		N	-0-			190								
10	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-			465 1	1675 2		N	-0-			190								
11	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-			450 1	1971 2		N	-0-			190								
12	SHUT IN	1026	-0-	1026	1026			465 1	561 2		N	-0-			190								
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1026						N	-0-			190								
02	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	1026						N	-0-			190								

BERKOW (VICKSBURG STRINGER) L & F DRILLING CO., INC. (1) GRIFFITH													07286 790 479591	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE						
WELL #: 1													RRCID -> 110373	COMPL. DATE 09/20/1983	TOTAL DEPTH 5565	PERF. 4896 - 4900						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*		C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*		EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
BIG OAK (WILCOX 10500) REMORA OPERATING, LLC FIFER UNIT													08010 800 701613	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD						
WELL #: 1													RRCID -> 203219	COMPL. DATE 09/23/2008	TOTAL DEPTH 11006	PERF.10286 - 10294						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						33	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						33	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						33	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						33	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						33	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						33	
FIFER UNIT													WELL #: 2	RRCID -> 207791	COMPL. DATE 08/21/2004	TOTAL DEPTH 11058	PERF.10277 - 10356					
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	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						18	
BIG 12 (YEGUA AY-3) EVEREST RESOURCE COMPANY LEACH													08079 495 252057	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACKSON						
WELL #: 1													RRCID -> 264530	COMPL. DATE 03/08/2011	TOTAL DEPTH 14224	PERF.12764 - 12787						
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	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						210	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						210	
PLUGGED AND ABANDONED 07/26/2016																						
SUE-ANN OPERATING, L.C. YENDREY													828352	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACKSON						
WELL #: 1													RRCID -> 168912	COMPL. DATE 02/03/1998	TOTAL DEPTH 11917	PERF.10921 - 11708						
09	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-			5012	2	254	9	N		231	177	1				189	
10	5146	X	5083	-0-	-63	-0-			4811	2	272	9	N		247	177	1				259	
11	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-			4745	2	271	9	N		246	358	1				147	
12	5146	X	4962	-0-	-184	-0-			4712	2	250	9	N		227	179	1				195	
01	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-			5098	2	277	9	N		252	176	1				271	
02	4648	X	4461	-0-	-187	-0-			4023	2	438	9	N		398	347	1				322	
BIG TWELVE													WELL #: 1	RRCID -> 198400	COMPL. DATE 05/14/2003	TOTAL DEPTH 12500	PERF.10950 - 11254					
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-			530	2	123	9	N		112	177	1				117	
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-			575	2	130	9	N		118						235	
11	720	N	598	-0-	-122	-0-			496	2	102	9	N		93	171	1				157	
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-			682	2	150	9	N		136	188	1				105	
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-			606	2	118	9	N		107						212	
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-							N		58	176	1				94	

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					
M	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-		6816	2	110	9	N	100						215
10	6882	X	5656	-0-	-1226	-0-		5572	2	84	9	N	76						291
11	6660	X	5549	-0-	-1111	-0-		5516	2	33	9	N	30	196	1				125
12	6882	X	5880	-0-	-1002	-0-		5770	2	110	9	N	100						225
01	6882	X	5089	-0-	-1793	-0-		5054	2	35	9	N	32						257
02	6216	X	3746	-0-	-2470	-0-		3715	2	31	9	N	28	185	1				100

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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
02	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
09	1050	N	806	-0-	-244	-0-	7	1	793	2	N	5				237
							6	9								
10	961	N	774	-0-	-187	-0-	6	1	762	2	N	5	190	1		52
							6	9								
11	600	N	268	-0-	-332	-0-	2	1	263	2	N	3				55
							3	9								
12	837	N	256	-0-	-581	-0-	2	1	254	2	N	-0-				55
01	775	N	263	-0-	-512	-0-	2	1	261	2	N	-0-				55
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	7	1	836	2	N	-0-				55

BLANCO CREEK (FRIO 4700-CARTER)				09780 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BLANCO CREEK (6600)					098780 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
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

BLANCONIA (FOX SAND) ANDERSON OIL LTD. O'BRIEN				08794 038 022499			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BEE						
				WELL #: 1			RRCID -> 249213			COMPL. DATE 03/31/2009			TOTAL DEPTH 5330 PERF. 3658 - 3662						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174						N	-0-					3	
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. NSE O'BRIEN				614122			RRCID -> 234648			COMPL. DATE 02/15/2008			TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3654 - 3662						
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	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					2	
PLUGGED AND ABANDONED				11/26/2012															
BLANCONIA (FRIO 5100) DYNAMIC PRODUCTION, INC. MEDIO RANCH				08794 050 237926			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE						
				WELL #: 1			RRCID -> 284984			COMPL. DATE 03/24/2018			TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5047 - 5050						
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-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
BLANCONIA (3650) ANDERSON OIL LTD. O'BRIEN				08794 342 022499			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE						
				WELL #: 3			RRCID -> 267661			COMPL. DATE 01/28/2012			TOTAL DEPTH 5305 PERF. 3754 - 3759						
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-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
BLANCONIA (3700) T-C OIL COMPANY, LLC O'BRIEN -C- UNIT				08794 380 833782			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE						
				WELL #: 3			RRCID -> 265198			COMPL. DATE 09/02/2011			TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3767 - 3774						
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	
02																			

BLANCONIA (4000 SINTON) DYNAMIC PRODUCTION, INC. FOX														08794 456 237926 WELL #: 3				NON-ASSOCIATED RRCID -> 289767				ONE WELL COMPL. DATE 02/11/2020				TOTAL DEPTH 5200				CNTY: BEE PERF. 3982 - 3984			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE													
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-													
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-													
BLANCONIA (4960) NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. NSE O'BRIEN														08794 837 614122 WELL #: 5				NON-ASSOCIATED RRCID -> 247294				ONE WELL COMPL. DATE 10/07/2008				TOTAL DEPTH 5100				CNTY: BEE PERF. 4871 - 4875			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15699						N	NO RPT						27													
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15699						N	NO RPT						27													
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15699						N	NO RPT						27													
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15699						N	NO RPT						27													
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15699						N	NO RPT						27													
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15699						N	NO RPT						27													
BLANCONIA, S.E. (2700) FREEHOL-E GAS COMPANY WOOD														08800 500 285096 WELL #: 1				NON-ASSOCIATED RRCID -> 105342				ONE WELL COMPL. DATE 01/13/1983				TOTAL DEPTH N/A				CNTY: REFUGIO PERF. 2707 - 2710			
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-													
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-													
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-													
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-													
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-													
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-													
BLOOMINGTON (4200 CATAHOULA) ALLEGiant RESOURCES, LLC STUBBLEFIELD, E. P. ET AL														09674 280 013365 WELL #: 3R				NON-ASSOCIATED RRCID -> 295811				EXEMPT COMPL. DATE 10/21/2022				TOTAL DEPTH 4608				CNTY: BEE PERF. 3467 - 3556			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-													
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-													
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-													
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-													
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-													
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-													
BOLLAND RANCH, S. (PETTUS 4590) COREENERGY OPERATING GROUP, LLC BOLLAND														10289 300 178417 WELL #: 1				NON-ASSOCIATED RRCID -> 171222				ONE WELL COMPL. DATE 09/17/1998				TOTAL DEPTH 5411				CNTY: BEE PERF. 4818 - 4821			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						20													
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						20													
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						20													
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						20													
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						20													
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						20													
TEPCO ENGINEERING BOLLAND RANCH														843104 WELL #: 2				NON-ASSOCIATED RRCID -> 095248				ONE WELL COMPL. DATE 03/04/1981				TOTAL DEPTH 4812				CNTY: BEE PERF. 4592 - 4597			
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-													
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-													

BOLLAND RANCH, S. (PETTUS 4590) //CONT.// 10289 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE														
TEPCO ENGINEERING //CONT.// 843104														
BOLLAND, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 108050 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 4551 - 4562														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	155	241	1	272
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	136	79	1	329
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53			382
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	158	159	1	381
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	136	163	1	354
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	137	163	1	328
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

SCHIRMER, HENRY WELL #: 18 RRCID -> 286550 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 4724 - 4737														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	17	2	30	9	N	27			27
10	124 N	32	-0-	-92	-0-	32	2			N	-0-			27
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			27
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			27
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			27
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BONNIE VIEW (5300) 10495 799 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO														
BENT WING ENERGY, LLC 100398														
SCHIRMER "C-120" WELL #: 1 RRCID -> 169259 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 5378 - 5382														
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-			-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SCHIRMER-BUCK 'A' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 285566 COMPL. DATE 08/25/2018 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5273 - 5279														
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			188
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			188
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			188

BONNIE VIEW (5500)			10495 825		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
BENT WING ENERGY, LLC			100398														
SCHIRMER-BUCK UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 184604		COMPL. DATE 06/10/2001		TOTAL DEPTH 4753		PERF. 5474 - 5478						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	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						
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BONNIE VIEW (5700)			10495 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
BENT WING ENERGY, LLC			100398														
SCHIRMER C-120			WELL #: 3		RRCID -> 272659		COMPL. DATE 01/11/2014		TOTAL DEPTH 5874		PERF. 5723 - 5726						
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BORCHERS (FRIO CATAHOULA)			10634 030		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
VAQUERO OPERATING			882776														
BORCHERS, WILLIAM			WELL #: 6 T		RRCID -> 056006		COMPL. DATE 06/02/1973		TOTAL DEPTH 2615		PERF. N/A						
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BORCHERS (870)			10634 110		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA								
MAGNUM PRODUCING, LP			521516														
BMB INVESTMENTS			WELL #: 1ST		RRCID -> 291133		COMPL. DATE 06/19/2021		TOTAL DEPTH 10618		PERF. 973 - 979						
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VAQUERO OPERATING			882776														
BORCHERS, WILLIAMS			WELL #: 13		RRCID -> 129012		COMPL. DATE 09/22/1988		TOTAL DEPTH 4375		PERF. 852 - 856						
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORCHERS (870)		//CONT.//		10634 110	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA					
VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776										
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		29	RRCID -> 149545		COMPL. DATE 04/20/1994		TOTAL DEPTH	3532	PERF.	866 - 868		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BORCHERS (1370)				10634 120	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
BLUE WING ENERGY, INC.				076791										
BORCHERS		WELL #:		4	RRCID -> 102632		COMPL. DATE 10/26/1982		TOTAL DEPTH	3666	PERF.	1362 - 1366		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BORCHERS ESTATE				WELL #:	13	RRCID -> 105820		COMPL. DATE 05/03/1983		TOTAL DEPTH	3557	PERF.	1358 - 1361	
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
VAQUERO OPERATING				882776										
BORCHERS, WILLIAM-A		WELL #:		10	RRCID -> 177981		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH	5005	PERF.	1364 - 1367		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BORCHERS (1500)				10634 150	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
VAQUERO OPERATING				882776										
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		15 C	RRCID -> 070406		COMPL. DATE 02/17/1977		TOTAL DEPTH	4050	PERF.	N/A		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
02	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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BORCHERS (1900)			10634 210			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA								
VAQUERO OPERATING			882776																	
BORCHERS, WILLIAM			WELL #:			6 C			RRCID -> 061353			COMPL. DATE 01/30/1975			TOTAL DEPTH 2615 PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
BORCHERS (2100)			10634 240			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LAVACA								
BLUE WING ENERGY, INC.			076791																	
BORCHERS ESTATE			WELL #:			2			RRCID -> 227972			COMPL. DATE 02/08/2007			TOTAL DEPTH 4365 PERF. 2120 - 2126					
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-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BORCHERS ESTATE			WELL #:			15			RRCID -> 241168			COMPL. DATE 09/23/2007			TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2118 - 2122					
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-	
02	0	N	-0-	-0-	-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					
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-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
VAQUERO OPERATING			882776																	
BORCHERS, WILLIAM			WELL #:			15			RRCID -> 148640			COMPL. DATE 01/20/1994			TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2145 - 2155					
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-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-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					
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-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BORCHERS (2850)			10634 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
VAQUERO OPERATING			882776												
BORCHERS			WELL #: 15		RRCID -> 143102		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2850 - 2855				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BORCHERS, WILLIAM			WELL #: 32		RRCID -> 273878		COMPL. DATE		11/14/2013		TOTAL DEPTH 4287 PERF. 2840 - 2844				
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-
02	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				
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-
02	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				
09	14B2	EXT	70	-0-	70	130	70	2			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	62	-0-	62	192	62	2			N	-0-			-0-
11	267	X	75	-0-	-192	-0-	75	2			N	-0-			-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
01	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-			-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
VAQUERO OPERATING			882776												
BORCHERS, WILLIAM			WELL #: 3		RRCID -> 055983		COMPL. DATE		05/10/1973		TOTAL DEPTH 3329 PERF. N/A				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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				
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-
02	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-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	
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 32		RRCID -> 231192		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 4287 PERF. 3957 - 3960	
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
02	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	
09	3540 X	2999	-0-	-541	-0-	345	1	2654 2	N	-0-		177
10	3658 X	2793	-0-	-865	-0-	390	1	2401 2	N	2		179
11	3540 X	3355	-0-	-185	-0-	450	1	2895 2	N	9		188
12	3658 X	3418	-0-	-240	-0-	465	1	2945 2	N	7	176 1	19
01	3100 X	3008	-0-	-92	-0-	390	1	2607 2	N	10		29
02	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	360	1	2451 2	N	8		37
BORCHERS		WELL #:		1	RRCID -> 273424		COMPL. DATE 12/18/2012		TOTAL DEPTH 6160		PERF. 5790 - 5794	
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
PETRA OLEUM CORP.				659826								
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		1	RRCID -> 223451		COMPL. DATE 11/05/2005		TOTAL DEPTH 11614		PERF. 5672 - 5678	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
BORCHERS (8500)				10634 890	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
PETRA OLEUM CORP.				659826								
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		1	RRCID -> 194117		COMPL. DATE 02/27/2003		TOTAL DEPTH 11614		PERF. 8574 - 8584	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BORCHERS DEEP (BUSHEL) FOWLER OIL & GAS LLC PLOEGER, LESLIE				10636 050 100396		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JACKSON				
				WELL #:	1	RRCID ->	178549	COMPL. DATE	01/07/2000	TOTAL DEPTH	16085	PERF.	13360 - 13370			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	10560 #	6976	-0-	-3584	-0-	108	1	6815	2	N	48					81
						53	9									
10	11044 R	11044	-0-	-0-	-0-	117	1	10927	2	N	-0-					81
11	9163 R	9163	-0-	-0-	-0-	117	1	9046	2	N	-0-					81
12	9253 R	9253	-0-	-0-	-0-	114	1	9139	2	N	-0-					81
01	8558 R	8558	-0-	-0-	-0-	33	1	8525	3	N	-0-					81
02	9968	NO RPT	-0-	-9968	-0-					N	NO RPT					81
BORCHERS DEEP (FREEMAN SAND) FOWLER OIL & GAS LLC LESLIE PLOEGER NO. 2 GU				10636 200 100396		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JACKSON				
				WELL #:	2	RRCID ->	199088	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL DEPTH	15550	PERF.	15381 - 15389			
09	3720 #	2901	-0-	-819	-0-	45	1	2855	2	N	1					2
						1	9									
10	3255 #	3115	-0-	-140	-0-	33	1	3082	2	N	-0-					2
11	3150 #	2585	-0-	-565	-0-	33	1	2552	2	N	-0-					2
12	3255 #	2922	-0-	-333	-0-	36	1	2886	2	N	-0-					2
01	3162 #	2521	-0-	-641	-0-	117	1	2404	3	N	-0-					2
02	2800 #	NO RPT	-0-	-2800	-0-					N	NO RPT					2
BORCHERS, EAST (1250) MAGNUM PRODUCING, LP CHICOLETE CREEK				10638 300 521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA				
				WELL #:	1	RRCID ->	250887	COMPL. DATE	06/11/2009	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	1290 - 1294			
09	7537 X	7537	-0-	-0-	-0-	210	1	7327	2	N	-0-					-0-
10	7552 X	7552	-0-	-0-	-0-	217	1	7335	2	N	-0-					-0-
11	7707 X	7707	-0-	-0-	-0-	210	1	7497	2	N	-0-					-0-
12	7564 X	7564	-0-	-0-	-0-	217	1	7347	2	N	-0-					-0-
*01	9850 X	9850	-0-	-0-	-0-	217	1	9633	2	N	-0-					-0-
02	4676 X	NO RPT	-0-	-4676	-0-					N	NO RPT					-0-
VAQUERO OPERATING BORCHERS, WILLIAM				882776		RRCID ->		092847	COMPL. DATE	03/12/1981	TOTAL DEPTH	1763	PERF.	1262 - 1266		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BORCHERS, WILLIAM				WELL #:		1	RRCID ->	129016	COMPL. DATE	10/11/1988	TOTAL DEPTH	2913	PERF.	1270 - 1274		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
BORCHERS, WILLIAM				WELL #: 29		RRCID -> 232804		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 3532		PERF. 651 - 657							
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-
02	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								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	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-
02	14B DENY	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								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	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							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

BORCHERS, SOUTH (1900)		10642 515		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
VAQUERO OPERATING		882776														
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 15		RRCID -> 231275		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 1927 - 1930						
M	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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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						
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
BOYCE (BEDNORZ)		11023 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD								
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336														
MEIDER		WELL #: 1		RRCID -> 217310		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7352 - 7357						
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2023 - WELL PLUGGED 03/27/23																
BOYCE (HOCKLEY)		11023 061		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD								
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443														
MARSHALL, WILLIAM		WELL #: 1		RRCID -> 142659		COMPL. DATE 09/04/1992		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3346 - 3360						
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MUECKE		WELL #: 1		RRCID -> 143106		COMPL. DATE 10/09/1992		TOTAL DEPTH 3733		PERF. 3407 - 3422						
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYCE (HOCKLEY)		//CONT.//		11023 061	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
ESTATE OF JAMES L. NELSON		//CONT.//		254443									
ALTMAN		WELL #:		1	RRCID -> 145726		COMPL. DATE 05/11/1993		TOTAL DEPTH 4348		PERF. 3403 - 3421		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BOYCE (PETTUS)				11023 284	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
BAYPORT OPERATING, INC.				058861									
ALBRECHT, P. A.		WELL #:		1	RRCID -> 079808		COMPL. DATE 08/11/1977		TOTAL DEPTH 7685		PERF. 4246 - 4254		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ESTATE OF JAMES L. NELSON				254443									
ALTMAN		WELL #:		F 2	RRCID -> 111335		COMPL. DATE 06/13/1984		TOTAL DEPTH 5104		PERF. 4215 - 4221		
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BOYCE (RECKLAW)				11023 426	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
BAYPORT OPERATING, INC.				058861									
ALBRECHT, P. A. -B-		WELL #:			RRCID -> 090941		COMPL. DATE 03/10/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7282 - 7292		
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2017													
ESTATE OF JAMES L. NELSON				254443									
ELS, EMIL		WELL #:		2	RRCID -> 000964		COMPL. DATE 09/16/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7321 - 7331		
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TIPTON, IDA E.				2	RRCID -> 000972		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 7740		PERF. 7338 - 7430		
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	5		N	-0-			55
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	5		N	-0-			55
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	5		N	-0-			55
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	5		N	-0-			55
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	5		N	-0-			55
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55

BOYCE (RECKLAW)		//CONT.// 11023 426		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD	
ESTATE OF JAMES L. NELSON		//CONT.// 254443							
ALTMAN, WILLIAM B.		WELL #: 1		RRCID -> 089864		COMPL. DATE 08/19/1980		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7338 - 7430	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 5		N	-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 5		N	-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 5		N	-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 5		N	-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 5		N	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
ALTMAN, WM.		WELL #: 2		RRCID -> 098996		COMPL. DATE 01/12/1982		TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7391 - 7399	
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 5		N	-0-
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 5		N	-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 5		N	-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 5		N	-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 5		N	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
ALTMAN		WELL #: 1		RRCID -> 218021		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7331 - 7401	
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414							
ALBRECHT, A. M.		WELL #: 1 C		RRCID -> 000963		COMPL. DATE 08/07/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
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-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
BOYCE (SLICK)		11023 497		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD	
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443							
BOYCE, W. W.		WELL #: 11		RRCID -> 195358		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7456 - 7466	
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 5		N	-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 5		N	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
BOYCE (WILCOX A)		11023 568		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD	
ERSKINE ENERGY, LLC		254058							
HOLCHAK, STEPHEN J. III ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 091835		COMPL. DATE 01/05/1981		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7304 - 7314	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17

BOYCE (WILCOX C SLICK)													11023 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
ESTATE OF JAMES L. NELSON													254443									
ELS, EMIL													WELL #: 1		RRCID -> 000980		COMPL. DATE 01/24/1947		TOTAL DEPTH 7701		PERF. 7515 - 7540	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE		
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-				60 2			N	-0-					-0-			
10		60 N	60	-0-	-0-	-0-				60 2			N	-0-					-0-			
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-				60 2			N	-0-					-0-			
12		58 N	58	-0-	-0-	-0-				58 2			N	-0-					-0-			
01		58 N	58	-0-	-0-	-0-				58 2			N	-0-					-0-			
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
ELS, EMIL													WELL #: 2		RRCID -> 100333		COMPL. DATE 08/30/1981		TOTAL DEPTH 7680		PERF. 7529 - 7562	
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	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					21			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					21			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC													612414									
ALBRECHT, A. M.													WELL #: 1 T		RRCID -> 000977		COMPL. DATE 05/18/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7469 - 7479	
09		2911 X	2911	-0-	-0-	-0-				2894 2		17 9	N	15					111			
10		3035 X	3035	-0-	-0-	-0-				2982 2		53 9	N	48	122	1			37			
11		2040 X	1763	-0-	-277	-0-				1710 2		53 9	N	48					85			
12		2443 X	2443	-0-	-0-	-0-				2410 2		33 9	N	30					115			
01		2108 X	1410	-0-	-698	-0-				1393 2		17 9	N	15					130			
02		1904 X	NO RPT	-0-	-1904	-0-							N	NO RPT					130			
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	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
02		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	
09		7634 R	7634	-0-	-0-	-0-				890 1		5946 2	Y	725	698	1			119			
										798 9												
10		8761 R	8761	-0-	-0-	-0-				850 1		7058 2	Y	775	800	1			94			
										853 9												
11		7260 #	6985	-0-	-275	-0-				826 1		5452 2	Y	643	687	1			50			
										707 9												
12		7564 #	6441	-0-	-1123	-0-				743 1		5114 2	Y	531	536	1			45			
										584 9												
01		7564 #	5444	-0-	-2120	-0-				1289 1		3557 2	Y	544	458	1			131			
										598 9												
02		6468 #	5465	-0-	-1003	-0-				826 1		4045 2	Y	540	543	1			128			
										594 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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
BRAMAN -F-			WELL #:	1	RRCID ->	292069	COMPL. DATE	08/14/2023	TOTAL	DEPTH	8994	PERF.	7420 -	7440					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
BRAMAN (8700)			11338 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC			833782																
BRAMAN -G-			WELL #:	1	RRCID ->	293128	COMPL. DATE	07/07/2022	TOTAL	DEPTH	8949	PERF.	8953 -	8968					
09	14790	#	10986	-0-	-3804	-0-	1424 55 9	1	9507	2	Y	50	48	1				10	
10	15283	#	13767	-0-	-1516	-0-	1475 53 9	1	12239	2	Y	48	51	1				7	
11	12510	#	10063	-0-	-2447	-0-	1320 33 9	1	8710	2	Y	30	33	1				4	
12	12927	#	11490	-0-	-1437	-0-	1447 77 9	1	9966	2	Y	70	67	1				7	
01	13764	#	2832	-0-	-10932	-0-	740 51 9	1	2041	2	Y	46	40	1				13	
02	12432	#	8195	-0-	-4237	-0-	1385 25 9	1	6785	2	Y	23	28	1				8	
BRANDT			11381 001		ASSOCIATED		49B				CNTY: GOLIAD								
ERSKINE ENERGY, LLC			254058																
ALBRECHT			WELL #:	1A	RRCID ->	212127	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.	7567 -	7578					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
BRANDT (RECKLAW)			11381 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD								
BRITANCO, L.L.C.			093620																
LANDGREBE, ERWIN			WELL #:	1	RRCID ->	143109	COMPL. DATE	08/28/1992	TOTAL	DEPTH	7567	PERF.	7483 -	7497					
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-						7	
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-						7	
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-						7	
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-						7	
01	713	N	482	-0-	-231	-0-	482	2			N	-0-						7	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						7	

M		GAS		INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			71

BRANDT (2200)					11381 180	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAID	
SOCO GAS PROPERTIES					800276					
JABLONSKI UNIT					WELL #:	2	RRCID -> 110075	COMPL. DATE 03/23/1984	TOTAL DEPTH	5314 PERF. 2232 - 2236
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

BRANDT (PETTUS-CM CONS.)				11381 280	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GOLIAD			
OLIPDP II, LLC				100467								
RAU				WELL #:	1	RRCID -> 239361	COMPL. DATE 08/06/2006	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 5166	-	5176
09	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-			17
10	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56	2	N	-0-			17
11	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	54	2	N	8			25
12	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2	N	-0-			25
01	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56	2	N	-0-			25
02	56 N	51	-0-	-5 B	-0-	51	2	N	-0-			25
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								

ERSKINE ENERGY, LLC				254058									
BEHRENS GAS UNIT 1				WELL #:	4	RRCID ->	106730	COMPL. DATE	05/27/1983	TOTAL DEPTH	7712	PERF.	4673 - 4678
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

[illegible]

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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		2736 N	2736	-0-	-0- B	-0-	660	1	2076	2	N	-0-			35
10		2602 N	2602	-0-	-0- B	-0-	653	1	1949	2	N	-0-			35
11		2660 N	2660	-0-	-0- B	-0-	632	1	2028	2	N	-0-			35
12		2878 N	2878	-0-	-0- B	-0-	750	1	2128	2	N	-0-			35
01		2604 N	689	-0-	-1915 B	-0-	160	1	529	2	N	-0-			35
02		2436 N	1964	-0-	-472 B	-0-	461	1	1503	2	N	-0-			35
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
WORLEY			WELL #:		4	RRCID -> 292913	COMPL. DATE 05/09/2022	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 4532	-	4536				
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-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				
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
02	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				
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					100
U1 RANCH OIL			880291												
LUKER			WELL #:		2	RRCID -> 225148	COMPL. DATE 06/28/2006	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9544	-	9570				
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					60
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					60
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					60
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					60
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					60
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					60

OIL AND GAS DIVISION

BRANDT (WILCOX 11100)																								
COASTLINE EXPLORATION, INC.																								
DIEBEL, ALFRED UNIT																								
					11381 400	NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: GOLIAD								
					161945																			
WELL #:					1	RRCID -> 131923					COMPL. DATE 08/04/1989					TOTAL DEPTH 12100 PERF. 11214 - 11228								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					

BRANDT (YEGUA 4700)																				CNTY: GOLIAD				
OLIPDP II, LLC																								
DUDERSTADT, DARWIN																								
					11381 498	ASSOCIATED					EXEMPT													
					100467																			
WELL #:					1	RRCID -> 081659					COMPL. DATE 07/08/1993					TOTAL DEPTH 5378 PERF. 3270 - 3330								
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-					
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					

BRANDT, N. (REKLAW)																				CNTY: GOLIAD				
CHANDLER OIL & GAS, LLC																								
LANDGREBE																								
					11383 666	NON-ASSOCIATED					CAPACITY													
					144355																			
WELL #:					2	RRCID -> 144046					COMPL. DATE 01/09/1993					TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7460 - 7530								
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-					
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-					
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-					
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-					
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-					
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-					

ERSKINE ENERGY, LLC																				CNTY: GOLIAD				
GOEHRING, ROBERT F.																								
					254058																			
WELL #:					3	RRCID -> 129349					COMPL. DATE 11/15/1988					TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7460 - 7530								
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					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					13					

BRANDT, S. (BRANDT 7485)																				CNTY: GOLIAD				
U1 RANCH OIL																								
LUKER, B.J.																								
					11386 333	NON-ASSOCIATED					CAPACITY													
					880291																			
WELL #:					1	RRCID -> 098998					COMPL. DATE 04/09/1982					TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7493 - 7514								
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-					
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-					
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-					
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-					
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-					

BRASLAU, E. (2ND MASSIVE) ENCINO EXPLORATION, INC. CROCKER, PATRICIA PERKINS														11492 950 251713	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK						
WELL #:														RRCID -> 091837	COMPL. DATE 11/03/1980		TOTAL DEPTH 10580		PERF.10287 - 10422						
M	0	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						
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-						N		NO RPT						93						
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-						N		NO RPT						93						
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-						N		NO RPT						93						
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-						N		NO RPT						93						
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-						N		NO RPT						93						
02	P&A	COND	NO RPT	-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					
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-						N		NO RPT						17						
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-						N		NO RPT						17						
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-						N		NO RPT						17						
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-						N		NO RPT						17						
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-						N		NO RPT						17						
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-						N		NO RPT						17						
PLUGGED AND ABANDONED_____														07/24/2019											
BRESLAU (WILCOX 8395) MASCOT OIL COMPANY STEFFEK UNIT														11809 500 531355	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
WELL #:														RRCID -> 266064	COMPL. DATE 01/12/2012		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8397 - 8400						
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-						N		-0-						190						
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-						N		-0-						190						
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-						N		-0-						190						
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-						N		-0-						190						
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-						N		-0-						190						
02	P&A	COND	-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				
09	25	N	25	-0-	-0-			25	2		N		-0-						280						
10	167	N	167	-0-	-0-			167	2		N		-0-						280						
11	0	N	-0-	-0-	-0-						N		-0-						280						
12	0	N	-0-	-0-	-0-						N		-0-						280						
01	0	N	-0-	-0-	-0-						N		-0-						280						
02	0	N	-0-	-0-	-0-						N		-0-						280						
BRIGHT FALCON (YEGUA 9580) DECKER OPERATING CO., L.L.C. SAMPLE														11957 680 209347	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
WELL #:														2ST	RRCID -> 293767	COMPL. DATE 10/17/2022		TOTAL DEPTH 9721		PERF. 9598 - 9644					
09	27522	R	27522	-0-	-0-			450	1	26247	2	N	750	722	1				289						
								825	9																
10	28830	#	27703	-0-	-1127			465	1	26729	2	N	463	356	1				396						
								509	9																
11	28470	#	27283	-0-	-1187			450	1	26151	2	N	620	714	1				302						
								682	9																
12	29419	#	26027	-0-	-3392			465	1	24935	2	N	570	361	1				511						
								627	9																
01	28427	#	26186	-0-	-2241			465	1	25304	2	N	379	716	1				174						
								417	9																
02	25676	#	NO RPT	-0-	-25676							N	NO RPT						174						

BRIGHT FALCON (YEGUA 9600)				11957 700	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JACKSON			
DARTEX ENERGY CORPORATION				201208												
ENGLISH-WITTENBURG UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 284815	COMPL. DATE 04/24/2016	TOTAL DEPTH 11500	PERF. N/A								
M	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347												
PORCHE				WELL #: 3	RRCID -> 177660	COMPL. DATE 06/09/2000	TOTAL DEPTH 10060	PERF. 9793 - 9955								
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				73
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				73
BRIGHT FALCON (YEGUA 9900)				11957 760	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JACKSON			
DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347												
SAMPLE				WELL #: 1	RRCID -> 288959	COMPL. DATE 10/07/2019	TOTAL DEPTH 10006	PERF. 9951 - 10096								
09	22980 #	20591	-0-	-2389	-0-	450 1	19376 2	N	695	358 1						549
						765 9										
10	25048 #	19595	-0-	-5453	-0-	465 1	18526 2	N	549	702 1						396
						604 9										
11	24240 #	22973	-0-	-1267	-0-	450 1	21472 2	N	955	710 1						641
						1051 9										
12	24221 R	24221	-0-	-0-	-0-	465 1	23474 2	N	256	712 1						185
						282 9										
01	26325 R	26325	-0-	-0-	-0-	465 1	25134 2	N	660	363 1						482
						726 9										
02	19208 #	NO RPT	-0-	-19208	-0-			N	NO RPT							482
BRIGHT FALCON (YEGUA 10,300)				11957 795	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JACKSON			
ATLAS OPERATING LLC				036587												
O'CONNER-MILLER				WELL #: 3	RRCID -> 272693	COMPL. DATE 08/21/2014	TOTAL DEPTH 11400	PERF. 10614 - 10617								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							80
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							80
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							80
BROOKING (8650)				12199 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JACKSON			
UNOSO OPERATING COMPANY L.L.C.				878440												
BROOKING, GARLAND T.				WELL #: 2	RRCID -> 091214	COMPL. DATE 07/29/1980	TOTAL DEPTH 9212	PERF. 8642 - 8655								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	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			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	9570 X	9570	-0-	-0-	-0-		1010	1	8513	3	N	43						287	
							47	9											
10	10556 X	10556	-0-	-0-	-0-		1182	1	9328	3	N	42						329	
							46	9											
11	8627 X	8627	-0-	-0-	-0-		1010	1	7597	3	N	18		173	1			174	
							20	9											
12	8249 X	8249	-0-	-0-	-0-		1281	1	6883	3	N	77						251	
							85	9											
01	9517 X	8400	-0-	-1117	-0-		770	1	7533	3	N	88		195	1			144	
							97	9											
02	8596 X	NO RPT	-0-	-8596	-0-						N	NO RPT						144	
GOFF				WELL #:		2		RRCID -> 213895		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12025		PERF.10580 - 11146			
09	3630 X	2701	-0-	-929	-0-		276	1	2323	3	N	93						160	
							102	9											
10	3751 X	3143	-0-	-608	-0-		347	1	2739	3	N	52		184	1			28	
							57	9											
11	3300 X	3051	-0-	-249	-0-		353	1	2654	3	N	40						68	
							44	9											
12	3410 X	2869	-0-	-541	-0-		443	1	2383	3	N	39						107	
							43	9											
01	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-		293	1	2860	3	N	70						177	
							77	9											
02	2828 X	NO RPT	-0-	-2828	-0-						N	NO RPT						177	
GOFF				WELL #:		A 1		RRCID -> 216113		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11254 - 11625					
09	6628 X	6628	-0-	-0-	-0-		689	1	5807	3	N	120		379	1			100	
							132	9											
10	6510 X	5920	-0-	-590	-0-		654	1	5159	3	N	97						197	
							107	9											
11	6300 X	3918	-0-	-2382	-0-		453	1	3404	3	N	55						252	
							61	9											
12	6262 X	3843	-0-	-2419	-0-		599	1	3216	3	N	25		188	1			89	
							28	9											
01	6541 X	5336	-0-	-1205	-0-		485	1	4741	3	N	100						189	
							110	9											
02	5908 X	NO RPT	-0-	-5908	-0-						N	NO RPT						189	
WEARDEN				WELL #:		1		RRCID -> 219217		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13055		PERF.10578 - 11015			
09	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-		276	1	2324	3	N	23						250	
							25	9											
10	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-		286	1	2254	3	N	8		171	1			87	
							9	9											
11	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-		274	1	2059	3	N	-0-						87	
12	2573 N	2440	-0-	-133	-0-		382	1	2052	3	N	5						92	
							6	9											
01	2542 N	2405	-0-	-137	-0-		223	1	2182	3	N	-0-						92	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						92	

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.)														
JAMEX, INC.														
GERALD														
WELL #: 1 RRCID -> 224841 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11162 - 11614														
M	ALLOW 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
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	56	1	475	2	N	10			245
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	11	9	576	2	N	2			247
11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	73	1	555	3	N	4			251
12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	2	9	493	2	N	3			254
01	589 N	491	-0-	-98	-0-	74	1	445	2	N	-0-			254
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4	9			N	NO RPT			254
PETRO-SMITH OPERATING LLC														
WEBERNICK G.U.														
WELL #: 660313 RRCID -> 124054 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11036 - 11114														
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			112
PLUGGED AND ABANDONED 11/05/2020														
SANDEL OPERATING COMPANY														
WEBERNICK ET AL GAS UNIT														
WELL #: 747534 RRCID -> 219620 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10722 - 11660														
09	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1508	2	22	9	Y	20			162
10	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1406	2	44	9	Y	40			202
11	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1655	2	47	9	Y	43	15	1	230
12	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1647	2	53	9	Y	48	178	1	100
01	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1604	2	39	9	Y	35	13	1	122
02	1596 N	1431	-0-	-165	-0-	1411	2	20	9	Y	18			140
SHEFCIK ET AL GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 219751 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11412 - 11661														
09	6750 X	5219	-0-	-1531	-0-	5150	2	69	9	Y	63			155
10	7160 X	7160	-0-	-0-	-0-	7064	2	96	9	Y	87	174	1	68
11	6240 X	5760	-0-	-480	-0-	5618	2	142	9	Y	129	50	1	147
12	6448 X	5965	-0-	-483	-0-	5904	2	61	9	Y	55			202
01	7161 X	6872	-0-	-289	-0-	6731	2	141	9	Y	128	230	1	100
02	6468 X	4531	-0-	-1937	-0-	4452	2	79	9	Y	72			172
SHEFCIK ET AL GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 220084 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11498 - 11528														
09	5550 X	4846	-0-	-704	-0-	4793	2	53	9	Y	48			132
10	4743 X	4341	-0-	-402	-0-	4297	2	44	9	Y	40			172
11	4590 X	4296	-0-	-294	-0-	4224	2	72	9	Y	65	38	1	199
12	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	5795	2	75	9	Y	68	179	1	88
01	5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	5712	2	121	9	Y	110	46	1	152
02	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4866	2	58	9	Y	53			205
WEBERNICK ET AL GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 221239 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11351 - 11452														
09	7987 X	7987	-0-	-0-	-0-	7836	2	151	9	Y	137	177	1	204
10	8282 X	8282	-0-	-0-	-0-	8150	2	132	9	Y	120	169	1	155
11	8420 X	8420	-0-	-0-	-0-	8202	2	218	9	Y	198	74	1	279
12	8297 X	8297	-0-	-0-	-0-	8151	2	146	9	Y	133	182	1	230
01	8589 X	8589	-0-	-0-	-0-	8366	2	223	9	Y	203	244	1	189
02	7868 X	7515	-0-	-353	-0-	7392	2	123	9	Y	112			301

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.)			//CONT.//		12649 160	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JACKSON						
SANDEL OPERATING COMPANY			//CONT.//		747534													
SHEFCIK ET AL GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 262186		COMPL. DATE 08/08/2011		TOTAL		DEPTH 10700		PERF.10470 - 10475				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
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-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
TRI-C RESOURCES, LLC					868622													
WEBERNICK UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 210142		COMPL. DATE 03/18/2022		TOTAL		DEPTH 12000		PERF.10090 - 10104				
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	191	1	29	2	N	74					230	
							81	9										
10	217	N	159	-0-	-58	-0-	30	2	129	9	N	117					347	
11	150	N	99	-0-	-51	-0-	14	2	85	9	N	77					424	
12	310	N	64	-0-	-246	-0-	11	2	53	9	N	48	179	1			293	
01	155	N	68	-0-	-87	-0-	21	2	47	9	N	43					336	
02	84	N	20	-0-	-64	-0-	14	2	6	9	N	5					341	
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				
09	9870	X	9142	-0-	-728	-0-	601	1	8419	3	N	111					237	
							122	9										
10	10044	X	9184	-0-	-860	-0-	649	1	8419	3	N	105					342	
							116	9										
11	9600	X	5625	-0-	-3975	-0-	585	1	5040	3	N	-0-	176	1			166	
12	9703	X	853	-0-	-8850	-0-	450	1	403	3	N	-0-					166	
01	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					N	NO RPT					166	
02	8540	X	NO RPT	-0-	-8540	-0-					N	NO RPT					166	
WINFORD EXTENDER CADDIS A			WELL #:		2	RRCID -> 264415		COMPL. DATE 03/14/2011		TOTAL		DEPTH 12860		PERF. 9422 - 12648				
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	29	1	397	3	N	5					125	
							6	9										
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	3					128	
							3	9										
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	45	1	389	3	N	3					131	
							3	9										
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	275	1	248	3	N	-0-					131	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131	
COASTAL BEND CADDIS			WELL #:		1	RRCID -> 280171		COMPL. DATE 04/25/2015		TOTAL		DEPTH 13577		PERF.10610 - 10678				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105	

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.//										12649 166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
IP WELL SERVICE LLC										102116									
DEVINE PROSPECT										WELL #: 1	RRCID -> 275683	COMPL. DATE 07/27/2021	TOTAL	DEPTH 11500	PERF. 9643	-	9649		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28	
BUFFCO PRODUCTION INC.										106406									
MCMANUS, CARROLL										WELL #: 1	RRCID -> 166826	COMPL. DATE 11/30/1999	TOTAL	DEPTH 11800	PERF.11016	-	11140		
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	173	2				Y	-0-					191	
10	155 N	95	-0-	-60	-0-	-0-	94	2	1	9		Y	-1					192	
11	240 N	62	-0-	-178	-0-	-0-	62	2				Y	-0-					192	
12	186 N	99	-0-	-87	-0-	-0-	99	2				Y	-0-					192	
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	166	2				Y	-0-					192	
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	-0-	55	2				Y	-0-					192	
CARROLL-MCMANUS 2										WELL #: 2	RRCID -> 170197	COMPL. DATE 09/07/2020	TOTAL	DEPTH 11880	PERF.11055	-	11130		
09	150 N	69	-0-	-81	-0-	-0-	69	2				Y	-0-					25	
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	55	2	1	9		Y	-1					26	
11	120 N	24	-0-	-96	-0-	-0-	24	2				Y	-0-					26	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						Y	-0-					26	
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	183	2				Y	-0-					26	
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	2				Y	-0-					26	
CARROLL-MCMANUS 3										WELL #: 3	RRCID -> 172676	COMPL. DATE 11/25/1998	TOTAL	DEPTH 11300	PERF.11140	-	11156		
09	150 N	74	-0-	-76	-0-	-0-	74	2				Y	-0-					28	
10	155 N	129	-0-	-26	-0-	-0-	128	2	1	9		Y	-1					29	
11	150 N	82	-0-	-68	-0-	-0-	82	2				Y	-0-					29	
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	184	2				Y	-0-					29	
01	124 N	98	-0-	-26	-0-	-0-	98	2				Y	-0-					29	
02	84 N	33	-0-	-51	-0-	-0-	33	2				Y	-0-					29	
STEINMANN ESTATE										WELL #: 1	RRCID -> 173808	COMPL. DATE 03/22/1999	TOTAL	DEPTH 11400	PERF.11266	-	11276		
09	390 N	70	-0-	-320	-0-	-0-	70	2				N	-0-					85	
10	778 N	778	-0-	-0-	-0-	-0-	765	2	13	9		N	-12					97	
11	270 N	142	-0-	-128	-0-	-0-	140	2	2	9		N	-2					99	
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	241	2	6	9		N	-5					104	
01	775 N	192	-0-	-583	-0-	-0-	192	2				N	-0-					104	
02	140 N	64	-0-	-76	-0-	-0-	64	2				N	-0-					104	
WANDOO ENERGY, LLC										895737									
BRUSHY CREEK GAS UNIT										WELL #: 21	RRCID -> 171215	COMPL. DATE 07/22/1998	TOTAL	DEPTH 13675	PERF.11696	-	11716		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B DENY	-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-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
WANDOO ENERGY, LLC //CONT.// 895737														
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 188920 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10836 - 10938														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
KUESTER-OCHOA WELL #: 2 RRCID -> 191828 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12075 - 12081														
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRUSHY CREEK, NORTH (FRIO 2750) 12651 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
WATER ENERGY SERVICES, LLC 900331														
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172158 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 3478 - 3530														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRUSHY CREEK, S. (WILCOX 13900) 12656 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406														
MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 171515 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14782 PERF.13306 - 14048														
09	1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-			221
10	1705 X	1425	-0-	-280	-0-	1425	2			N	-0-			221
11	1650 X	1523	-0-	-127	-0-	1501	2	22	9	N	20			241
12	1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-			241
01	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-			241
02	1428 N	532	-0-	-896	-0-	532	2			N	-0-			241
STEINMANN ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 178808 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11984 - 12330														
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			118
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			118
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-			118
12	3100 N	3134	-0-	34	34	3132	2	2	9	N	2			120
01	2791 N	2757	-0-	-34	-0-	2757	2			N	-0-			120
02	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-			120
BOOTHE WELL #: 1 RRCID -> 181299 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 14848 PERF.12025 - 12120														
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

BRUSHY CREEK, S. (WILCOX 13900) //CONT.//														
MOSAIC OIL LLC														
KUESTER														
WELL #: 1 RRCID -> 232905 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 16180 PERF.13818 - 13827														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BTSA (YEGUA 4594)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
BRADFORD														
WELL #: 12824 500 RRCID -> 258014 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 3256 - 3264														
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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		132
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/2018														
BUCHER (AUSTIN)														
MASTODON OPERATING COMPANY, LLC														
RESPONDEK														
WELL #: 12865 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT														
RRCID -> 216680 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 14214 PERF.13420 - 13446														
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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		56
PLUGGED AND ABANDONED 02/12/2020														
2 D OIL & GAS LLC														
FORT WORTH NATIONAL BANK														
WELL #: 953828 RRCID -> 279774 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3577 - 3705														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BUCHER (EDWARDS)														
BLACKBRUSH O & G, LLC														
FORT WORTH NATL. BANK GAS UNIT														
WELL #: 12865 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
RRCID -> 066437 COMPL. DATE 12/01/1975 TOTAL DEPTH 13883 PERF.13909 - 13983														
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BUCHTEL (EDWARDS)			//CONT.//			12865 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT						
BLACKBRUSH O & G, LLC			//CONT.//			073059													
GOHMERT GAS UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 076401			COMPL. DATE 12/12/1977			TOTAL DEPTH 14200 PERF.13856 - 13898						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09		14 N	-0-	-0-	-14	-0-						N	-0-					-0-	
10		14 N	-0-	-0-	-14	-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-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
FT. WORTH NATIONAL BANK GAS UNIT			WELL #:			3	RRCID -> 144645			COMPL. DATE 12/27/1992			TOTAL DEPTH 13748 PERF.13748 - 13792						
09	5010 X	4794	-0-	-216	-0-	1091 2	3703 3	N	-0-									17	
10	5177 X	4305	-0-	-872	-0-	1063 2	3242 3	N	-0-									17	
11	5010 X	3700	-0-	-1310	-0-	858 2	2842 3	N	-0-									17	
12	4960 X	2961	-0-	-1999	-0-	811 2	2150 3	N	-0-									17	
01	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	1290 2	4444 3	N	-0-									17	
02	4480 X	4128	-0-	-352	-0-	1035 2	3093 3	N	-0-									17	
SHEPPARD GAS UNIT			WELL #:			2	RRCID -> 148430			COMPL. DATE 12/07/2000			TOTAL DEPTH 13900 PERF.13692 - 13858						
09	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	665 2	2257 3	N	-0-									-0-	
10	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	809 2	2469 3	N	-0-									-0-	
11	2730 X	1698	-0-	-1032	-0-	394 2	1304 3	N	-0-									-0-	
12	2821 X	2765	-0-	-56	-0-	757 2	2008 3	N	-0-									-0-	
01	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	742 2	2557 3	N	-0-									-0-	
02	2548 X	2453	-0-	-95	-0-	615 2	1838 3	N	-0-									-0-	
BULLOCK'S CHURCH, S. (10,000)			13276 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VICTORIA							
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP			531085																
RUSH, D.M.			WELL #:			1	RRCID -> 256844			COMPL. DATE 07/01/2010			TOTAL DEPTH 14500 PERF.10120 - 10211						
09	1110 N	989	-0-	-121	-0-	970 2	19 9	N	17									189	
10	1147 N	1018	-0-	-129	-0-	998 2	20 9	N	18	179 1								28	
11	1080 N	979	-0-	-101	-0-	960 2	19 9	N	17									45	
12	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1195 2	21 9	N	19									64	
01	1023 N	223	-0-	-800	-0-	208 2	15 9	N	14									78	
02	924 N	227	-0-	-697	-0-	214 2	13 9	N	12									90	
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						
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	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-									12	
BURKES RIDGE (VKSBG 4800)			13551 500			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE							
AURORA RESOURCES CORPORATION			036931																
ARC - THOMSON - BARROW			WELL #:			3	RRCID -> 229827			COMPL. DATE 08/03/2024			TOTAL DEPTH 5240 PERF. 3390 - 3410						
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-	
02	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BURNELL (LULING)		13648 132		ASSOCIATED		49B										CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY		891175														
B. U.-UNION-HALL		WELL #: 1		RRCID -> 001054		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 6779 - 6780		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
B. U.-MOBIL-STIEREN		WELL #: 1		RRCID -> 038057		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 6850 - 6868		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WELDERXP LTD.		907320														
B. U.-LULING-BOYCE		WELL #: B 26		RRCID -> 001046		COMPL. DATE 11/21/1947		TOTAL DEPTH		7060		PERF. 6802 - 6838				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNELL (REKLAW) PALEO OIL COMPANY LLC B. U. - UNION-NORTON-SPIELHAGEN				13648 396 635131	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES				
WELL #:				2	RRCID -> 001029	COMPL. DATE 03/21/1963	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 6439 - 6445				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	946	-0-	946	18026	161 1 23 9	762 3		Y	21	21 1			23
10	DLQ G-10	1160	-0-	1160	19186	252 1 22 9	886 3		Y	20				43
11	DLQ G-10	1076	-0-	1076	20262	220 1 17 9	839 3		Y	15				58
12	DLQ G-10	1136	-0-	1136	21398	231 1 18 9	887 3		Y	16				74
*01	1700 N	844	-0-	-856	20542	202 1 13 9	629 3		Y	12				86
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	20542				Y	NO RPT				86
B. U. STANOLIND-SPIELHAGAN				WELL #:	8	RRCID -> 022796	COMPL. DATE 05/09/1963	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 6575 - 6581			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
B.U. -BOYCE				WELL #:	W 1	RRCID -> 177896	COMPL. DATE 03/31/2000	TOTAL	DEPTH	11463	PERF. 6494 - 6510			
09	817 N	817	-0-	-0-	-0-	141 1 8 9	668 3		N	7	11 1			28
10	0 N	838	-0-	838	-0-	185 1 2 9	651 3		N	2				30
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	179 1 2 9	682 3		N	2				32
*12	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	209 1 2 9	801 3		N	2				34
*01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	163 1 1 9	507 3		N	1				35
02	588 N	NO RPT	-0-	-588	-0-				N	NO RPT				35
B. U. UNION-NORTON-SPIELHAGEN				WELL #:	1	RRCID -> 258528	COMPL. DATE 08/13/2010	TOTAL	DEPTH	6905	PERF. 6486 - 6588			
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
BURNELL (SLICK) PALEO OIL COMPANY LLC LULING-BOYCE				13648 528 635131	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE				
WELL #:				A 25	RRCID -> 037402	COMPL. DATE 10/11/1965	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 6611 - 6651				
09	DLQ G-10	384	-0-	384	7001	66 1 6 9	312 3		Y	5	7 1			28
10	DLQ G-10	441	-0-	441	7442	97 1 4 9	340 3		Y	4				32
11	DLQ G-10	425	-0-	425	7867	88 1 3 9	334 3		Y	3				35
12	DLQ G-10	544	-0-	544	8411	112 1 4 9	428 3		Y	4				39
*01	1900 N	377	-0-	-1523	6888	91 1 2 9	284 3		Y	2				41
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6888				Y	NO RPT				41

BURNELL (SLICK)		//CONT.// 13648 528		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE									
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.// 635131															
B. U. MAGNOLIA-INGRAM		WELL #: 1		RRCID -> 039706		COMPL. DATE 07/13/1966		TOTAL DEPTH 7017 PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	2329	-0-	-0-	2329	44365		400 1	1890 3	39 9	Y		35	35 1			30
10	DLQ G-10	2165	-0-	-0-	2165	46530		477 1	1675 3	13 9	Y		12				42
11	DLQ G-10	2323	-0-	-0-	2323	48853		481 1	1831 3	11 9	Y		10				52
12	DLQ G-10	2262	-0-	-0-	2262	51115		466 1	1784 3	12 9	Y		11				63
*01	52895 X	1780	-0-	-0-	-51115	-0-		431 1	1342 3	7 9	Y		6				69
02	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				69

B. U. LULING-BOYCE				WELL #: A 24		RRCID -> 044495		COMPL. DATE 07/13/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		24	24 1			36
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				36
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				36
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				36
01	DLQ G-10	32	-0-	-0-	32	32		8 1	24 3		Y		-0-				36
02	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	32					Y		NO RPT				36

B. U. PAN AMERICAN-SPIELHAGEN				WELL #: 9		RRCID -> 046170		COMPL. DATE 01/23/1969		TOTAL DEPTH 6981 PERF. N/A							
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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							
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				3
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				3
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				3
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				3
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				3

B.U. PAN AMERICAN - RUHMAN				WELL #: B3		RRCID -> 151430		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 6993 PERF. 6619 - 6634							
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-		17 1	33 3	1 9	N		1	1 1			3
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-		8 1	27 3		N		-0-				3
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-		6 1	23 3		N		-0-				3
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-		8 1	30 3		N		-0-				3
*01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-		4 1	13 3		N		-0-				3
02	28 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-28	-0-					N		NO RPT				3

WELDERXP LTD. STEED, J. E.				907320		RRCID -> 223076		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6734 - 6742							
				WELL #: 5													
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-

BURNELL (SLICK, UPPER) PALEO OIL COMPANY LLC B. U.-AMOCO-SPIELHAGEN														13648 600 635131	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KARNES
WELL #: 12 RRCID -> 074279 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A																	
M	0	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	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	DLQ	G-10	258	-0-	258			45 1		213 3	Y	-0-			6		
10	DLQ	G-10	339	-0-	339			75 1		264 3	Y	-0-			6		
11		1222 N	359	-0-	-863			75 1		284 3	Y	-0-			6		
*12		359 N	359	-0-	-0-			74 1		285 3	Y	-0-			6		
*01		268 N	268	-0-	-0-			65 1		203 3	Y	-0-			6		
02		224 N	NO RPT	-0-	-224						Y	NO RPT			6		
B. U. - SPIELHAGEN														WELL #: 2	RRCID -> 097907	COMPL. DATE 02/21/1982	TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6554 - 6573
09		408 N	408	-0-	-0-			70 1		331 3	N	6	6 1		6		
								7 9									
10		388 N	388	-0-	-0-			85 1		299 3	N	4			10		
								4 9									
11		330 N	330	-0-	-0-			67 1		257 3	N	5			15		
								6 9									
*12		379 N	379	-0-	-0-			78 1		298 3	N	3			18		
								3 9									
*01		377 N	377	-0-	-0-			91 1		284 3	N	2			20		
								2 9									
02		280 N	NO RPT	-0-	-280						N	NO RPT			20		
BURNELL (WILCOX 7800) PALEO OIL COMPANY LLC SPIELHAGEN, B. U.														13648 858 635131	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KARNES
WELL #: 14 RRCID -> 186468 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7602 - 7607																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
10	14B	DENY	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-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
BURNELL (2870) WELDERXP LTD. BOYCE, C.W.														13648 937 907320	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KARNES
WELL #: 3 RRCID -> 241969 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2866 - 2870																	
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-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
BURNELL, SOUTH (1000) CHANDLER OIL & GAS, LLC BRINKOETER														13652 666 144355	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BEE
WELL #: 10 RRCID -> 129956 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 1173 PERF. 1119 - 1122																	
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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		

C. A. WINN (YEGUA 5320)					14183 540	ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: LIVE OAK					
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC					370086																
MAGGIE MCNEILL B					WELL #:	1	RRCID -> 269256					COMPL. DATE 09/21/2012					TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5228 - 5250				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-							N	-0-					-0-			
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-							N	-0-					-0-			
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-							N	-0-					-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
CABEZA CREEK (COOK MTN.)					14433 050	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: GOLIAD					
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC					612414																
PETTUS UNIT					WELL #:	22	RRCID -> 071798					COMPL. DATE 06/10/1977					TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A				
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-		180	2				N	-0-					12			
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-		89	2				N	-0-					12			
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-		61	2				N	-0-					12			
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-		177	2				N	-0-					12			
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-		106	2				N	-0-					12			
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					12			
CABEZA CREEK (COOK MTN., W)					14433 060	NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: GOLIAD					
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC					612414																
PETTUS UNIT					WELL #:	42	RRCID -> 074258					COMPL. DATE 11/17/1977					TOTAL DEPTH 7625 PERF. 5022 - 5026				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	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				
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-		52	2				Y	-0-					36			
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-		54	2				Y	-0-					36			
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-		61	2				Y	-0-					36			
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60	2				Y	-0-					36			
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60	2				Y	-0-					36			
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					36			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC					612414																
PETTUS					WELL #:	55	RRCID -> 153911					COMPL. DATE 03/22/1995					TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4539 - 4549				
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-		183	2				N	-0-					7			
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-		90	2				N	-0-					7			
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-		62	2				N	-0-					7			
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-		179	2				N	-0-					7			
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-		108	2				N	-0-					7			
02	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				
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-		308	2				Y	-0-					-0-			
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-		211	2				Y	-0-					-0-			
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-		146	2				Y	-0-					-0-			
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-		419	2				Y	-0-					-0-			
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-		181	2				Y	-0-					-0-			
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-			

CABEZA CREEK (REKLAW)				14433 270	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414													
PETTUS UNIT				WELL #:	52	RRCID ->	190450	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8176	PERF. 7322 - 7334				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					11
10		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					11
11		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					11
12		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					11
01		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					11
02		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				
09		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					9
10		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					9
11		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					9
12		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					9
01		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					9
02		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				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PETTUS UNIT				WELL #:	54	RRCID ->	149071	COMPL. DATE	02/16/1994	TOTAL	DEPTH	14700	PERF. 7482 - 7492				
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-
02	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				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	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				
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					136

CABEZA CREEK (YEGUA)		//CONT.//		14433 900	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD							
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414												
PETTUS UNIT		WELL #:		12	RRCID -> 076496		COMPL. DATE 04/04/1978		TOTAL DEPTH 7557		PERF. 4584 - 4588					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					26
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					26
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					26
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					26
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					26
02	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					
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					15
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					15
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					15
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					15
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					15
02	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					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	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					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CABEZA CREEK, S. (BEAUCHAMP)				14438 030	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748												
ALBRECHT, ARCO V.		WELL #:		1	RRCID -> 119189		COMPL. DATE 06/02/1985		TOTAL DEPTH 17936		PERF.10852 - 10875					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	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					
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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CABEZA CREEK, SOUTH (M. W. 8300) // CONT. // 14438 440 ASSOCIATED 49B CNTY: GOLIAD													
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC // CONT. // 612414													
BEV-ZAN WELL #: 1 RRCID -> 207246 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 8560 - 8572													
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	49 1	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
CABEZA CREEK, SOUTH (PETTUS) 14438 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD													
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414													
REED, S. H. WELL #: 3 RRCID -> 172384 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 4527 - 4536													
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
CABEZA CREEK, S. (RECKLAW 7700) 14438 605 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD													
APEX ENERGY, INC. 027424													
FIRST NATIONAL BANK OF GOLIAD WELL #: 2 RRCID -> 044420 COMPL. DATE 07/15/1968 TOTAL DEPTH 8462 PERF. N/A													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		89
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		89
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		89
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		89
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		89
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		89
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414													
REED, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 061265 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 8406 PERF. N/A													
09	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	-0-	1928	2		N	-0-		14
10	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	-0-	1936	2	4 9	N	4		18
11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	-0-	526	2	4 9	N	4		22
12	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	-0-	1844	2	4 9	N	4		26
01	981 N	981	-0-	-0-	-0-	-0-	977	2	4 9	N	4		30
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30
BEV-ZAN WELL #: 2 RRCID -> 229791 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7694 - 7720													
09	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	-0-	1344	2		N	-0-		120
10	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	-0-	1260	2		N	-0-	84 1	36
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-		36
12	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	-0-	1035	2		N	-0-		36
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		36
CABEZA CREEK, S. (SLICK WILCOX) 14438 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD													
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931													
REED, D. M. WELL #: 2 RRCID -> 001092 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8070 - 8110													
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-
02	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														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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-	
02	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														
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	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72	
CACTUS (SINTON)														
FINALY RESOURCES LLC														
ROCHE														
WELL #: 2 RRCID -> 175285 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4959 - 4964														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	323			N	-0-			14	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	323			N	-0-			14	
11	14B2	EXT	110	-0-	110	433	110	1	N	-0-			14	
12	14B2	EXT	120	-0-	120	553	120	1	N	-0-			14	
01	14B2	EXT	110	-0-	110	663	110	1	N	-0-			14	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	663			N	NO RPT			14	
CADENCE RELIANCE (WILCOX)														
FAULCONER ENERGY, LLC														
HARPER														
WELL #: 1 RRCID -> 212495 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9968 - 10004														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
10	0 X	-0-	-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	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
SCHULTZE														
WELL #: 1 L RRCID -> 202627 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10278 PERF. 10118 - 10158														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179	
11	60 N	-0-	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			179	
12	62 N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			179	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179	

CADIZ (QUEEN CITY) DIRKS PETROLEUM COMPANY BROOKS TRUST				14551 300 220833 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BEE					
				RRCID -> 251222		COMPL. DATE 06/27/2009		TOTAL DEPTH 9299		PERF. 7157		- 7182					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

CAESAR, E. (5800) EQUIPMENT HOT LINE ASHLAND-EBERSTADT				14581 500 253311 WELL #: A 1		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BEE					
				RRCID -> 124335		COMPL. DATE 04/12/1987		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 5827		- 5833					
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

CAESAR, N. (PETTUS) ANDERSON OIL LTD. EBERSTADT				14582 500 022499 WELL #: 2		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: BEE					
				RRCID -> 254799		COMPL. DATE 03/30/2010		TOTAL DEPTH 3407		PERF. 3098		- 3102					
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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					16
PLUGGED AND ABANDONED				02/06/2017													

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

CAESAR, N. (PETTUS)		//CONT.//		14582 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE										
ANDERSON OIL LTD.		//CONT.//		022499															
EBERSTADT		WELL #:			RRCID -> 258713		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 3392		PERF. 3199 - 3203								
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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	
02	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									
BYTES, J. C. "A" ET AL					WELL #:	1	RRCID ->	180993	COMPL. DATE	11/03/2000	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6828 - 6834
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

CAESAR, SOUTH (WILCOX 9770)				14583 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE		
BRITANCO, L.L.C.				093620									
EBERSTADT				WELL #:		1		RRCID -> 255700		COMPL. DATE 12/29/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9656 - 9753	
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-		35
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-		35
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-		35
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2		N	-0-		35
01	527	N	117	-0-	-410	-0-	100	2	17 9	N	15		50
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT		50

FLETCHER OPERATING, LLC				273611											
SCHRADER UNIT				WELL #:	1ST	RRCID -> 193060	COMPL. DATE 03/20/2002				TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9776 - 9788		
09	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	352	1	1942	2	Y	53	58	1		39
10	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	58	9	2173	2	Y	51	52	1		38
11	2280 N	2195	-0-	-85	-0-	56	9	1989	2	Y	40				78
12	2418 N	2162	-0-	-256	-0-	162	1	1972	2	Y	64	109	1		33
01	2480 N	1946	-0-	-534	-0-	44	9	1624	2	Y	56	58	1		31
02	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	120	1	40	9	Y	36				67
						70	9								
						260	1								
						62	9								

SCHRADER-DAHL G.U.				WELL #:		2	RRCID -> 195635		COMPL. DATE 03/20/2003			TOTAL DEPTH 10810		PERF. 9669 - 9850		
09	DLQ G-10	4246	-0-	4246	8706	680	1	3566	2	Y	-0-					1
10	12950 X	4244	-0-	-8706	-0-	680	1	3564	2	Y	-0-					1
11	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	270	1	3319	2	Y	-0-					1
12	4464 X	3817	-0-	-647	-0-	220	1	3597	2	Y	-0-					1
01	4464 X	3505	-0-	-959	-0-	483	1	3022	2	Y	-0-					1
02	3976 X	3165	-0-	-811	-0-	3165	2			Y	-0-					1

CAESAR, SOUTH (WILCOX 9770) //CONT.// 14583 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
 CLAY, NONA WELL #: 1 RRCID -> 198742 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9725 - 9734

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

CAESAR, SOUTH (WILCOX 10450) 14583 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611
 SCHRADER-DAHL UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 189912 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046				N	NO RPT			-0-

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

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26

PLUGGED AND ABANDONED 02/14/2013

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

09	180 N	39	-0-	-141	-0-	39	2		N	-0-			42
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			42
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			42
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
02	84 N	67	-0-	-17	-0-	67	2		N	-0-			42

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
 FOX, J. E. ET AL WELL #: RRCID -> 184610 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 5678 - 5684

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32

PLUGGED AND ABANDONED 07/08/2019

ASHLAND GAS UNIT WELL #: RRCID -> 190807 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 5650 - 5654

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84

PLUGGED AND ABANDONED 07/08/2019

CAESAR, SOUTH (9600)				14583 979	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
FLETCHER OPERATING, LLC				273611								
GRISSOM				WELL #: 1	RRCID -> 193795	COMPL. DATE 12/06/2002	TOTAL	DEPTH 10954	PERF. 9606 - 9764			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2700 X	2498	-0-	-202	-0-	82 1 186 9	2230 2	N	169	154 1		53
10	2728 X	1984	-0-	-744	-0-	82 1 103 9	1799 2	N	94	102 1		45
11	2400 X	2225	-0-	-175	-0-	54 1 118 9	2053 2	N	107	72 1		80
12	2573 N	2299	-0-	-274	-0-	38 1 207 9	2054 2	N	188	181 1		87
01	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2007 2	186 9	N	169	182 1		74
02	2072 N	1678	-0-	-394	-0-	29 1 106 9	1543 2	N	96			170
HILL - ROSE GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 198739	COMPL. DATE 08/12/2003	TOTAL	DEPTH 10600	PERF. 9472 - 9524			
09	DLQ G-10	7085	-0-	7085	14733	290 1 102 9	6693 2	Y	93	101 1		53
10	22217 X	7484	-0-	-14733	-0-	290 1 111 9	7083 2	Y	101	99 1		55
11	6982 X	6982	-0-	-0-	-0-	177 1 113 9	6692 2	Y	103	98 1		60
12	7936 X	6759	-0-	-1177	-0-	122 1 101 9	6536 2	Y	92	72 1		80
01	7657 X	6885	-0-	-772	-0-	6772 2	113 9	Y	103	130 1		53
02	6748 X	5569	-0-	-1179	-0-	100 1 96 9	5373 2	Y	87	107 1		33
HILL-ROSE GAS UNIT				WELL #: 2 T	RRCID -> 219744	COMPL. DATE 01/21/2006	TOTAL	DEPTH 9800	PERF. 9462 - 9504			
09	DLQ G-10	232	-0-	232	480	10 1	222 2	Y	-0-			-0-
10	400 N	248	-0-	-152	328	10 1	238 2	Y	-0-			-0-
11	564 N	236	-0-	-328	-0-	6 1	230 2	Y	-0-			-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	5 1	243 2	Y	-0-			-0-
01	248 N	195	-0-	-53	-0-	195 2		Y	-0-			-0-
02	224 N	179	-0-	-45	-0-	3 1	176 2	Y	-0-			-0-
CAMERON-ALLEN (FRIO 4000)				15039 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE			
SWOPE CORP.				833606								
WELDER, JANE				WELL #: 1	RRCID -> 132081	COMPL. DATE 07/25/1989	TOTAL	DEPTH 4300	PERF. 4105 - 4108			
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-
02	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			
09	4106 R	4106	-0-	-0-	-0-	4106 1		N	-0-			-0-
10	3968 #	3661	-0-	-307	-0-	3661 1		N	-0-			-0-
11	3840 #	239	-0-	-3601	-0-	239 1		N	-0-			-0-
12	4247 #	3269	-0-	-978	-0-	3269 1		N	-0-			-0-
01	4247 #	3164	-0-	-1083	-0-	3164 1		N	-0-			-0-
02	3836	NO RPT	-0-	-3836	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPBELL CREEK (8450)										15167 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
MASCOT OIL COMPANY										531355									
PAVLISKA										WELL #: 1		RRCID -> 126368		COMPL. DATE 01/13/1988		TOTAL DEPTH 10218		PERF. 8438 - 8445	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	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-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CAMPBELL CREEK (9300)										15167 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
LAVACA CANYON PETROLEUM LLC										489670									
BTK										WELL #: 2		RRCID -> 288493		COMPL. DATE 05/22/2019		TOTAL DEPTH 10123		PERF. 9337 - 9409	
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-						N	-0-					109	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109	
12	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-						N	-0-					109	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					109	
MASCOT OIL COMPANY										531355									
KAHANEK, WM. D., ET AL										WELL #: 1		RRCID -> 138353		COMPL. DATE 12/13/1990		TOTAL DEPTH 10191		PERF. 9268 - 9456	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79	
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79	
02	P&A	COND	-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	
09	4560	X	2524	-0-	-2036	-0-	2505	2	19	9	N	17						129	
10	3968	X	2544	-0-	-1424	-0-	2513	2	31	9	N	28						157	
11	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1966	2	22	9	N	20						177	
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						177	
01	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-						177	
02	2352	X	-0-	-0-	-2352	-0-					N	69						246	
BELICEK										WELL #: 3		RRCID -> 237634		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9592 - 9678	
09	1500	X	289	-0-	-1211	-0-	289	2			N	-0-						232	
10	3906	X	166	-0-	-3740	-0-	166	2			N	-0-						232	
11	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-						232	
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						232	
01	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-						232	
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-						232	
RENGER										WELL #: 1		RRCID -> 245446		COMPL. DATE 07/04/2005		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9444 - 9566	
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-						124	
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	253	2	83	9	N	75		75	1			124	
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-						124	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						124	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						124	
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-						124	

CAMPBELL CREEK (9700)														15167 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
MB ENERGY, LLC														100147									
TECHNIK														WELL #: 5		RRCID -> 271492		COMPL. DATE 08/21/2013		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9630 - 9655	
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
09	4192 X	4192	-0-		-0-	-0-	4102	2	90	9	N	82					121						
10	4115 X	4115	-0-		-0-	-0-	4003	2	112	9	N	102		191	1		32						
11	4024 X	4024	-0-		-0-	-0-	3896	2	128	9	N	116					148						
12	4330 X	4330	-0-		-0-	-0-	4157	2	173	9	N	157		197	1		108						
01	3752 X	3752	-0-		-0-	-0-	3596	2	156	9	N	142		190	1		60						
02	2296 X	NO RPT	-0-		-2296	-0-					N	NO RPT					60						
TECHNIK														WELL #: 6		RRCID -> 279465		COMPL. DATE 06/13/2015		TOTAL DEPTH 10191		PERF. 9620 - 10120	
09	18180 X	16806	-0-		-1374	-0-	16424	2	382	9	N	347		191	1		235						
10	17639 X	16951	-0-		-688	-0-	16600	2	351	9	N	319		378	1		176						
11	18016 X	18016	-0-		-0-	-0-	17613	2	403	9	N	366		384	1		158						
12	17878 X	17878	-0-		-0-	-0-	17431	2	447	9	N	406		391	1		173						
01	17453 X	16589	-0-		-864	-0-	16158	2	431	9	N	392		387	1		178						
02	15680 X	NO RPT	-0-		-15680	-0-					N	NO RPT					178						
LAVACA CANYON PETROLEUM LLC														489670									
BTK														WELL #: 1		RRCID -> 286946		COMPL. DATE 12/12/2018		TOTAL DEPTH 9944		PERF. 9680 - 9700	
09	990 X	-0-	-0-		-990	-0-					N	-0-					31						
10	527 X	-0-	-0-		-527	-0-					N	-0-					31						
11	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					31						
12	155 X	-0-	-0-		-155	-0-					N	-0-					31						
01	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					31						
02	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					31						
BTK														WELL #: 2		RRCID -> 288692		COMPL. DATE 08/05/2021		TOTAL DEPTH 10123		PERF. 9666 - 9707	
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-						
02	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	
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						
02	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					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	
09	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	32		177	1		23						
10	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					23						
11	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	5					28						
12	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	29					57						
01	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					57						
02	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					57						

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX)		//CONT.// 15353 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
WELDERXP LTD.		//CONT.// 907320							
KNIGHT RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 226046		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 11003 PERF.10235 - 10250	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	79
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	79
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	79
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	79
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	79
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	79
KNIGHT RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 229624		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9994 - 10102	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	773
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	773
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	773
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	773
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	773
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	773
FOSTER		WELL #: 1		RRCID -> 230267		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10052 - 10250	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12
KNIGHT RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 240762		COMPL. DATE 08/24/2008		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9996 - 10242	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	262
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	262
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	262
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	262
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	262
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	262
KNIGHT RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 244756		COMPL. DATE 11/12/2008		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9980 - 10000	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	61
KNIGHT RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 246677		COMPL. DATE 01/31/2012		TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8695 - 8735	
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

CARANCAHUA CREEK, E (MIOCENE B)															15534 555		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON			
PITCHFORK OIL & GAS, INC.															665867									
HERLIN, JEAN T.															WELL #: 6		RRCID -> 074391		COMPL. DATE 11/25/1977		TOTAL DEPTH 2039		PERF. 1872 - 1874	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				

PROLINE ENERGY RESOURCES INC															681327									
TRULL, R.B.															WELL #: 3		RRCID -> 073374		COMPL. DATE 08/24/1977		TOTAL DEPTH 2217		PERF. N/A	
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-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				

CARMICHAEL (WILLIAM)															15731 476		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
PETRO-SMITH OPERATING LLC															660313									
DRUSHEL															WELL #: 1R		RRCID -> 214376		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 2931 - 2933	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
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-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				

CARMICHAEL (2700)															15731 553		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.															606055									
MANNING															WELL #: 1		RRCID -> 293024		COMPL. DATE 06/03/2022		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2649 - 2653	
09	2040 #	21	-0-	-0-	-2019	-0-	21	3						N	-0-					-0-				
10	1395 #	1357	-0-	-0-	-38	-0-	1357	3						N	-0-					-0-				
11	1598 R	1598	-0-	-0-	-0-	-0-	1598	3						N	-0-					-0-				
12	1081 R	1081	-0-	-0-	-0-	-0-	1081	3						N	-0-					-0-				
*01	1159 R	1159	-0-	-0-	-0-	-0-	1159	3						N	-0-					-0-				
02	1232 #	NO RPT	-0-	-0-	-1232	-0-								N	NO RPT					-0-				

CARTER THOMAS (THIRD YEGUA)															16017 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
MODERN EXPLORATION, INC.															573226									
LANGE, LARRY															WELL #: 1		RRCID -> 203115		COMPL. DATE 03/22/2004		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5314 - 5334	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				

CARTER THOMAS (THIRD YEGUA)				//CONT.//		16017 500	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: GOLIAD				
PACE OIL AND GAS COMPANY						631730													
FRIAR-THOMAS				WELL #:			RRCID -> 163878		COMPL. DATE 06/20/1997		TOTAL DEPTH 9534		PERF. 5314 - 5320						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
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
02	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						
09	1498 X	1498	-0-	-0-	B	-0-		250 66	1 9	1182 3	N	60	60 1						59
10	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-							59
11	540 X	-0-	-0-	-540	B	-0-					N	-0-							59
12	558 X	-0-	-0-	-558	B	-0-					N	-0-							59
01	558 X	106	-0-	-452	B	-0-		26 1	80 3	N	-0-								59
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT							59
CAUSEY (11,100)						16427 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BEE				
FLETCHER OPERATING, LLC						273611													
MANSKER "A"				WELL #:		2	RRCID -> 184812		COMPL. DATE 05/05/2001		TOTAL DEPTH 11600		PERF.11164 - 11194						
09	2310 N	1865	-0-	-445		-0-		1844 2	21 9	Y	19	61 1							28
10	2201 N	874	-0-	-1327		-0-		868 2	6 9	Y	5								33
11	2040 N	1572	-0-	-468		-0-		1553 2	19 9	Y	17								50
12	1985 N	1985	-0-	-0-		-0-		1959 2	26 9	Y	24								74
01	2028 N	2028	-0-	-0-		-0-		444 1	1558 2	Y	24								98
								26 9											
02	1760 N	1760	-0-	-0-		-0-		500 1	1240 2	Y	18	76 1							40
								20 9											
CLAY, NONA				WELL #:		1	RRCID -> 204115		COMPL. DATE 03/13/2004		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10528 - 10603						
09	2730 X	2125	-0-	-605		-0-		552 1	1573 2	N	-0-								64
10	2821 X	2582	-0-	-239		-0-		508 1	2074 2	N	-0-								64
11	2640 X	2146	-0-	-494		-0-		347 1	1799 2	N	-0-								64
12	2728 X	2716	-0-	-12		-0-		445 1	2271 2	N	-0-								64
01	2728 X	1721	-0-	-1007		-0-		229 1	1492 2	N	-0-								64
02	2324 X	1801	-0-	-523		-0-		1801 2		N	-0-								64
VISION OIL AND GAS LLC						886198													
GREEN, HELEN				WELL #:		1	RRCID -> 222200		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10862 - 10947						
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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT								40
HELM-ARBURN UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 245473		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 11400		PERF.11058 - 11080						
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT								-0-
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT								-0-

CEDAR BRUSH (WILCOX) APV MCCAMEY LLC SIEVERS										16543 600 028617	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD			
WELL #: 1 U										RRCID -> 132573		COMPL. DATE 09/28/1989	TOTAL DEPTH 10035	PERF. 9452	-	9474
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	384					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	384					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	384					Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	384					Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	384					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	384					Y	NO RPT				-0-
CEDAR BRUSH (3RD MASSIVE WILCOX) APV MCCAMEY LLC SIEVERS										16543 800 028617	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD			
WELL #: 1 L										RRCID -> 132550		COMPL. DATE 09/28/1989	TOTAL DEPTH 10035	PERF. 9734	-	9818
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
CHAPA, EAST (9500) A + INVESTMENTS A TEXAS LLC EL PASO NATURAL GAS										16970 425 000017	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK			
WELL #: 1										RRCID -> 140659		COMPL. DATE 01/12/1992	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9482	-	9625
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CHAPA, EAST (9800) TIDEWATER MINERALS CORPORATION EL PASO NATURAL GAS										16970 500 859552	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK			
WELL #: 1										RRCID -> 126974		COMPL. DATE 01/26/1988	TOTAL DEPTH 15000	PERF. 9786	-	9808
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				3
CONVERTED TO FRESH WATER.. 06/18/2020																
CHAPA, EAST (12,400) A + INVESTMENTS A TEXAS LLC EL PASO NATURAL GAS UNIT										16970 750 000017	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK			
WELL #: 6										RRCID -> 172853		COMPL. DATE 01/11/1999	TOTAL DEPTH 12404	PERF. 3058	-	3088
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHAPA, WEST (LULING)				16973 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
TIDEWATER MINERALS CORPORATION				859552														
EL PASO NATURAL GAS				WELL #:	RRCID -> 144228	COMPL. DATE 05/13/1998	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 9731 - 9998										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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	
02	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									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						36	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						36	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						36	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						36	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						36	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						36	
CHARCO, SE. (MASSIVE LOWER 8750)				17135 380	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD									
NITRO OIL & GAS, LLC				611014														
BOWER				WELL #:	1	RRCID -> 262129	COMPL. DATE 03/05/2011	TOTAL DEPTH 11016	PERF. 8603 - 8606									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	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-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
CHARCO, SE. (WILCOX 9600)				17135 742	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD									
FAULCONER ENERGY, LLC				263648														
HARPER				WELL #:	2	RRCID -> 223733	COMPL. DATE 08/25/2006	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9571 - 9503									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						35	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						35	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						35	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						35	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						35	
02	14B2 EXT	-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									
09	625	-0-	-0-	-625	-0-					N	-0-						142	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						142	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-						142	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-						142	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						142	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						142	

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
*02	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

09	150 N	122	-0-	-28	-0-	112	2	10	9	N	9		150
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-		150
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	147	2	3	9	N	3		153
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	142	2	4	9	N	4		157
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	138	2	8	9	N	7		164
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		164

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		50
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		50
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		50
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		50
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		50
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		50

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

09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-	90 1	-0-
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-		-0-
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-		-0-
12	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-		-0-
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-		-0-
02	196 N	97	-0-	-99	-0-	97	2			N	-0-		-0-

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

09	2100 X	1347	-0-	-753	-0-	1294	2	53	9	N	48	95 1	202
10	2170 X	1553	-0-	-617	-0-	1497	2	56	9	N	51	188 1	65
11	2100 X	1134	-0-	-966	-0-	1090	2	44	9	N	40		105
12	6893 X	6893	-0-	-0-	-0-	6748	2	145	9	N	132		237
01	6346 X	6346	-0-	-0-	-0-	6145	2	201	9	N	183	190 1	230
02	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	4711	2	150	9	N	136	197 1	169

CHOATE, S. (WILCOX 8500) 17878 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 CHAROLAIS ENERGY, LLC 102927
 STRIKE TWO WELL #: 1 RRCID -> 179407 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8743 - 8778

09	846 N	846	-0-	-0-	-0-	835	2	11	9	N	10		69
10	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1341	2	12	9	N	11		80
11	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1305	2	121	9	N	110	167 1	23
12	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1157	2	8	9	N	7		30
01	981 N	981	-0-	-0-	-0-	808	2	173	9	N	157		187
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		187

CHOATE, S. (WILCOX 8500) CHAROLAIS ENERGY, LLC BASES LOADED													CNTY: KARNES				
				//CONT.//	17878	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY							
				//CONT.//	102927												
				WELL #:	1		RRCID ->	182578	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	9789	PERF. 8500 - 9400				
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
09	767 N	767	-0-	-0-	-0-			744	2	23	9	N		21			78
10	850 N	850	-0-	-0-	-0-			811	2	39	9	N		35			113
11	973 N	973	-0-	-0-	-0-			941	2	32	9	N		29			142
12	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-			996	2	40	9	N		36			178
01	672 N	672	-0-	-0-	-0-			616	2	56	9	N		51	177	1	52
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				52
CHRISTMAS (12300) FAULCONER ENERGY, LLC SIMPSON													CNTY: DE WITT				
				18061	450	NON-ASSOCIATED			CAPACITY								
				263648													
				WELL #:	1	RRCID ->	245470	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	12525	PERF.12004 - 12489					
09	6570 X	5387	-0-	-1183	-0-			300	1	5063	2	N		22			99
								24	9								
10	6789 X	5579	-0-	-1210	-0-			310	1	5256	2	N		12			111
								13	9								
11	6570 X	3277	-0-	-3293	-0-			188	1	3078	2	N		10			121
								11	9								
12	6386 X	2618	-0-	-3768	-0-			230	1	2365	2	N		21			142
								23	9								
01	5580 X	179	-0-	-5401	-0-			60	1	119	2	N		-0-			142
02	5040 X	182	-0-	-4858	-0-			38	1	126	2	N		16			158
								18	9								
POETTER				WELL #:	1	RRCID ->	247291	COMPL. DATE	04/17/2010	TOTAL DEPTH	13650	PERF.10757 - 11009					
09	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-			444	1	2351	2	N		-0-			53
10	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-			398	1	1958	2	N		-0-			53
11	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-			455	1	2892	2	N		8			61
								9	9								
12	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-			522	1	2400	2	N		14			75
								15	9								
01	2883 X	2593	-0-	-290	-0-			620	1	1962	2	N		10			85
								11	9								
02	2968 X	2087	-0-	-881	-0-			450	1	1594	2	N		39			124
								43	9								
FLETCHER OPERATING, LLC GREEN GAS UNIT																	
				273611		NON-ASSOCIATED			CAPACITY								
				WELL #:	1	RRCID ->	220059	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	12433	PERF.12162 - 12300					
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-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-			-0-
CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10400) FLETCHER OPERATING, LLC SINAST GAS UNIT													CNTY: DE WITT				
				18063	485	NON-ASSOCIATED			CAPACITY								
				273611													
				WELL #:	1	RRCID ->	223862	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	12254	PERF.10484 - 10496					
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-			-0-

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 CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-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		
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
SINAST GAS UNIT		WELL #: 3	RRCID -> 230791	COMPL. DATE 09/10/2007	TOTAL DEPTH 1200	PERF.11768 - 11799		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			43
GREEN GAS UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 263745	COMPL. DATE 11/27/2011	TOTAL DEPTH 12433	PERF.11345 - 11633		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			13
CLARK GAS UNIT II		WELL #: 1	RRCID -> 288291	COMPL. DATE 08/31/2019	TOTAL DEPTH 11288	PERF.10380 - 10390		
09	1860 N	1848	-0-	-12	-0-	1848 3		18
10	1922 N	1911	-0-	-11	-0-	1911 3		18
11	1860 N	1854	-0-	-6	-0-	1854 3		18
12	1922 N	1909	-0-	-13	-0-	1909 3		18
01	1922 N	1892	-0-	-30	-0-	1892 3		18
02	1736 N	1714	-0-	-22	-0-	1714 3		18
CIRCLE -A- (2600)		18240 375	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD	
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC		712947						
ROBERTS, REAGAN		WELL #: 1	RRCID -> 083492	COMPL. DATE 07/24/1979	TOTAL DEPTH 2732	PERF. 2630 - 2634		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CLAREVILLE (HOCKLEY 4500)														
H&G OIL & GAS COMPANY, INC.														
HANCOCK, D.W.														
18563 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE														
341345														
WELL #: A 4					RRCID -> 100147 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 4747 PERF. 4448 - 4460									
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
CLARK (MAGNOLIA)														
PEACH CREEK OPERATING CO, LLC														
CLARK, GARY														
18592 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA														
646852														
WELL #: 1					RRCID -> 198517 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14412 - 14430									
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-
10	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-		-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-		-0-
CLARKS CREEK (MIOCENE)														
STRATCO OPERATING CO., INC.														
TERRY-GOTT														
18613 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA														
825462														
WELL #: 1D					RRCID -> 229756 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2408 - 2418									
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
CLARKSON (FRIO 4450)														
BAYOU COMPANY, THE														
SHAY, WALLACE														
18635 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
058858														
WELL #: 1					RRCID -> 102931 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4460 - 4462									
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-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
CLARKSON (FRIO 5050)														
SHAY, MARY AGNES POWER														
FEE														
18635 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
772650														
WELL #: 2					RRCID -> 033946 COMPL. DATE 08/21/1964 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5068 - 5074									
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	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 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					147
CLAY WEST (MASSIVE WILCOX 10600)													18749 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK
REMORA OPERATING, LLC													701613			
LYNE, T. J. -A-													WELL #: 15	RRCID -> 107072	COMPL. DATE 02/08/2017	TOTAL DEPTH 12000 PERF. 2930 - 2940
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-
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	2400 N	2304	-0-	-96	-0-	300	1	1967	2	N	34					177
						37	9									
10	2480 N	1886	-0-	-594	-0-	260	1	1595	2	N	28					205
						31	9									
11	2370 N	593	-0-	-1777	-0-	130	1	455	2	N	7					212
						8	9									
12	2387 N	312	-0-	-2075	-0-	150	1	162	2	N	-0-					212
01	1891 N	1421	-0-	-470	-0-	310	1	1111	2	N	-0-					212
02	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	260	1	1009	2	N	16					228
						18	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAYTON (BLOCK 72 SD.)			//CONT.//	18765 037	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK			
HEDRICK PRODUCTION INC.			//CONT.//	371616						
CLAYTON BLOCK 86 UNIT			WELL #:	4	RRCID -> 263367	COMPL. DATE 11/18/2011	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7564 - 7592	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BLOCK 86 UNIT			WELL #:	4	RRCID -> 195692	COMPL. DATE 12/16/2001	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7624 - 7642	
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BLOCK 86 UNIT			WELL #:	4	RRCID -> 144903	COMPL. DATE 04/07/2004	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7812 - 7820	
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BLOCK 85 UNIT			WELL #:	3	RRCID -> 169313	COMPL. DATE 03/27/1998	TOTAL DEPTH	8625	PERF. 7832 - 7856	
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CLAYTON (BLOCK 85 SD) //CONT.// 18765 074 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. //CONT.// 371616
BLOCK 86 UNIT WELL #: 2-U RRCID -> 183237 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 7802 - 7814

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

CLAYTON (BLOCK 86 SD) 18765 077 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
BLOCK 86 UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 057692 COMPL. DATE 01/21/1974 TOTAL DEPTH 8389 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	2790 X	2637	-0-	-153	-0-	2635	2	2	9	N	2					185
10	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2804	2	6	9	N	5					190
11	2850 X	2492	-0-	-358	-0-	2492	2			N	-0-					190
12	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2997	2	1	9	N	1					191
01	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3298	2	29	9	N	26	181	1			36
02	2548 X	1985	-0-	-563	-0-	1977	2	8	9	N	7					43

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4163	2	70	9	Y	64	142	1			94
10	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4520	2	76	9	Y	69					163
11	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4437	2	86	9	Y	78	151	1			90
12	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4535	2	99	9	Y	90					180
01	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4311	2	87	9	Y	79	140	1			119
02	DLQ G-10	4006	-0-	4006	4006	3969	2	37	9	Y	34					153

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				8

PLUGGED AND ABANDONED 09/07/2002

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
PLUGGED AND ABANDONED 06/10/2019																	

CLAYTON (MASSIVE) 18765 259 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
BLOCK 75 UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 171548 COMPL. DATE 11/05/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6946 - 6956

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLOCK 86 UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 176647 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6944 - 6948

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-		474	2	8	9	Y	7	17	1			-0-
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-		494	2	8	9	Y	7					7
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-		485	2	9	9	Y	8	15	1			-0-
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-		493	2	11	9	Y	10					10
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-		451	2	9	9	Y	8	18	1			-0-
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-		406	2	3	9	Y	3					3

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) 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BLOCK 75 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 281627 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6937 - 6942

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-		149	2			N	-0-					32
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-		93	2			N	-0-					32
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-		152	2			N	-0-					32
12	155 N	152	-0-	-0-	-0-		152	2			N	-0-					32
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-		147	2			N	-0-					32
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-		129	2			N	-0-					32

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-		31 1	1 9	1 9	N	1			28
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-		30 1	1 9	1 9	N	1			29
12	0 N	31	-0-	31	-0-		30 1	1 9	1 9	N	1			30
01	0 N	32	-0-	32	-0-		31 1	1 9	1 9	N	1			31
*02	28 N	28	-0-	-0-	-0-		28 1			N	-0-			31

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

M	ALLOW 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
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133

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

M	ALLOW CODE	GAS 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
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68

PLUGGED AND ABANDONED 06/05/2019

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

M	ALLOW 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
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21

PLUGGED AND ABANDONED 05/15/2019

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

M	ALLOW 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
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
02	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

M	ALLOW 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
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2008

CLAYTON (SLICK 6500)				18765 740	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIVE OAK			
HEDRICK PRODUCTION INC.				371616									
BLOCK 75 UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 198181	COMPL. DATE 09/24/2003	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6411 - 6417				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 2			N	-0-			137
10	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649 2			N	-0-			137
11	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623 2			N	-0-			137
12	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646 2			N	-0-			137
01	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549 2			N	-0-			137
02	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 2			N	-0-			137
CLAYTON (WILCOX 7360)				18765 940	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
HEDRICK PRODUCTION INC.				371616									
BLOCK 76 UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 130278	COMPL. DATE 02/16/1989	TOTAL DEPTH	7855	PERF. 7322 - 7350				
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-
02	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				
09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	485 2	9 9	Y		8	19 1		-0-
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	497 2	8 9	Y		7			7
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	488 2	10 9	Y		9	16 1		-0-
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	489 2	11 9	Y		10			10
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	464 2	9 9	Y		8	18 1		-0-
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	416 2	4 9	Y		4			4
BLOCK 85 UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 139134	COMPL. DATE	N/A			TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7390 - 7441	
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	465 2	8 9	Y		7	17 1		-0-
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	498 2	8 9	Y		7			7
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	486 2	9 9	Y		8	15 1		-0-
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	500 2	11 9	Y		10			10
01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	449 2	9 9	Y		8	18 1		-0-
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	416 2	4 9	Y		4			4
BLOCK 75 UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 240043	COMPL. DATE 08/31/2008	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7342 - 7369				
09	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453 2			N	-0-			35
10	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673 2			N	-0-			35
11	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315 2			N	-0-			35
12	1488 N	1408	-0-	-80	-0-	1408 2			N	-0-			35
01	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2			N	-0-			35
02	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2			N	-0-			35
BLOCK 75 UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 263461	COMPL. DATE 11/20/2010	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7287 - 7321				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLAYTON (WILCOX 7370-HERRING SD)			18765 942		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
MOORINGSPOUT ENERGY PROD. CO.			582539															
HERRING RANCH			WELL #:		RRCID -> 132993		COMPL. DATE 09/21/1989		TOTAL DEPTH		8450 PERF. 7372 - 7412							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					65	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/1994																		
HERRING RANCH BLOCK 55			WELL #:		RRCID -> 135709		COMPL. DATE 04/13/1990		TOTAL DEPTH		8450 PERF. 7338 - 7376							
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	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					153	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/1994																		
CLAYTON (950)			18765 962		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK									
MACERO MINERALS, INC.			520265															
HARRIS-SKAGGS UNIT			WELL #:		RRCID -> 099341		COMPL. DATE 02/28/1980		TOTAL DEPTH		1005 PERF. 945 - 949							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CLAYTON, NORTH (5780 SLICK)			18770 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK									
WEBB COUNTY UNLIMITED RES., LLC			904272															
UNLIMITED RESOURCES			WELL #:		RRCID -> 265264		COMPL. DATE 04/22/2012		TOTAL DEPTH		6060 PERF. 5909 - 5939							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
2 D OIL & GAS LLC			953828															
WOOD			WELL #:		RRCID -> 262140		COMPL. DATE 12/01/2010		TOTAL DEPTH		6834 PERF. 4430 - 4440							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CLAYTON, NE. (QUEEN CITY -C-)														
GREATER SOONER HOLDINGS, INC.														
NICHOLSON, DOROTHY														
WELL #:					18771 500	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					329575						CNTY: LIVE OAK			
						RRCID -> 163136	COMPL. DATE 05/18/1997	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 5074 - 5163				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		13
PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2019														
CLIP (FRIO UPPER)														
J&G OIL & GAS														
GAYLE, B. B.														
WELL #:					19028 152	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
					427635						CNTY: GOLIAD			
						RRCID -> 145202	COMPL. DATE 03/08/1993	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 2414 - 2420				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
CLIP (VICKSBURG, LOWER)														
J&G OIL & GAS														
B. B. GAYLE														
WELL #:					19028 304	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					427635						CNTY: GOLIAD			
						RRCID -> 242789	COMPL. DATE 04/27/2009	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3776 - 3788				
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-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
CLIP (3580)														
J&G OIL & GAS														
B. B. GAYLE														
WELL #:					19028 826	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					427635						CNTY: GOLIAD			
						RRCID -> 249998	COMPL. DATE 05/02/2009	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3613 - 3615				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
CLOETER (1700)														
ANDERSON PETRO-EQUIPMENT, INC.														
SANGER HEIRS														
WELL #:					19065 400	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
					022548						CNTY: LIVE OAK			
						RRCID -> 104027	COMPL. DATE 01/25/1983	TOTAL DEPTH	6008	PERF. 1702 - 1718				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

CLOETER (7300) ANDERSON PETRO-EQUIPMENT, INC. SANGER HEIRS										19065 600 022548	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
WELL #: 1										RRCID -> 100913	COMPL. DATE 03/12/1997	TOTAL DEPTH 7712	PERF. 7367 - 7371					
M	0	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				25	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				25	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				25	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				25	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				25	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				25	
COLETTA CREEK (1400 MIOCENE) AMPAK OIL COMPANY SCHMELTZER-JOHNS UNIT										19557 188 020463	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
WELL #: 1										RRCID -> 139246	COMPL. DATE 08/01/1991	TOTAL DEPTH 5211	PERF. 1405 - 1412					
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-				-0-	
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-				-0-	
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	-0-	6	2			N	-0-				-0-	
12	0	N	6	-0-	6	-0-	-0-	6	2			N	-0-				-0-	
01	0	N	4	-0-	4	-0-	-0-	4	2			N	-0-				-0-	
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-	
COLETTA CREEK (1450) PETRA OLEUM CORP. ZIMMER, JOHN										19557 235 659826	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
WELL #: 8										RRCID -> 166256	COMPL. DATE 04/13/2010	TOTAL DEPTH 4513	PERF. 2840 - 3230					
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
COLETTA CREEK (2100) PETRA OLEUM CORP. ZIMMER, JOHN										19557 282 659826	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
WELL #: 9										RRCID -> 053136	COMPL. DATE 04/10/1972	TOTAL DEPTH 2535	PERF. N/A					
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-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
MUELLER										WELL #: 1	RRCID -> 269187	COMPL. DATE 10/17/2012	TOTAL DEPTH 2939	PERF. 2101 - 2112				
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-				-0-	
10	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-				-0-	
11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-				-0-	
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-				-0-	
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-				-0-	
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-				-0-	
COLETTA CREEK (2300) PETRA OLEUM CORP. TERRELL, ETTA C.										19557 290 659826	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
WELL #: 4										RRCID -> 202781	COMPL. DATE 04/01/2003	TOTAL DEPTH 4686	PERF. 2274 - 2274					
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-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

COLETTA CREEK (2300)		//CONT.//		19557 290	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
PETRA OLEUM CORP.		//CONT.//		659826						
PRIBYL		WELL #:		12	RRCID -> 257736	COMPL. DATE 08/19/2010	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 2414	-	2420
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1650 N	624	-0-	-1026	-0-	624	2	N	-0-	-0-
10	1798 N	1696	-0-	-102	-0-	1696	2	N	-0-	-0-
11	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2	N	-0-	-0-
12	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2	N	-0-	-0-
01	1705 N	983	-0-	-722	-0-	983	2	N	-0-	-0-
02	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	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
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-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TERRELL -B-		WELL #:		10	RRCID -> 274359	COMPL. DATE 06/04/2014	TOTAL DEPTH 2941	PERF. 2310	-	2318
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-	-0-
10	341 N	283	-0-	-58	-0-	283	2	N	-0-	-0-
11	330 N	194	-0-	-136	-0-	194	2	N	-0-	-0-
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2	N	-0-	-0-
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2	N	-0-	-0-
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2	N	-0-	-0-
COLETTA CREEK (2600)				19557 350	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA		
PETRA OLEUM CORP.				659826						
TERRELL -B-		WELL #:		7	RRCID -> 200071	COMPL. DATE 09/01/2003	TOTAL DEPTH 4812	PERF. 2543	-	2545
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
COLETTA CREEK (4550)				19557 752	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
PETRA OLEUM CORP.				659826						
TERRELL A		WELL #:		6	RRCID -> 138313	COMPL. DATE 04/04/1991	TOTAL DEPTH 4832	PERF. 4585	-	4589
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TERRELL, ETTA E		WELL #:		16	RRCID -> 221969	COMPL. DATE 04/13/2006	TOTAL DEPTH 4846	PERF. 4518	-	4520
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

COLETTTO CREEK, SOUTH (3000)					19561 328		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: VICTORIA								
AMPAK OIL COMPANY					020463																
PEREZ					WELL #:		1		RRCID -> 213341		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 2923 - 2926						
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09		23	N		23	-0-	-0-	-0-			23	2		N	-0-					-0-	
10		14	N		14	-0-	-0-	-0-			14	2		N	-0-					-0-	
11		30	N		8	-0-	-22	-0-			8	2		N	-0-					-0-	
12		0	N		7	-0-	7	-0-			7	2		N	-0-					-0-	
01		0	N		6	-0-	6	-0-			6	2		N	-0-					-0-	
*02		2	N		2	-0-	-0-	-0-			2	2		N	-0-					-0-	
COLETTTO CREEK, S. (3030)					19561 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: VICTORIA								
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.					470566																
BROWN					WELL #:		1		RRCID -> 185948		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 4965		PERF. 2995 - 3002						
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-	
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HUBER					WELL #:		1		RRCID -> 293266		COMPL. DATE 04/05/2019		TOTAL DEPTH 5312		PERF. 3260 - 3280						
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-	
02	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COLETTTO CREEK, SOUTH (4000)					19561 615		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: VICTORIA								
AMPAK OIL COMPANY					020463																
PEREZ					WELL #:		3		RRCID -> 281216		COMPL. DATE 02/23/2010		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4081 - 4083						
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-	
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC					905376																
JOSHUA					WELL #:		1		RRCID -> 280153		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4129 - 4131						
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22	
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22	
COLETTTO CREEK, SOUTH (4000 FRIO)					19561 656		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: VICTORIA								
KALER ENERGY CORP.					450261																
POZZI UNIT					WELL #:				RRCID -> 283115		COMPL. DATE 12/01/2016		TOTAL DEPTH 5044		PERF. 4272 - 4274						
09	0			NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0			NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED					03/20/2020																

COLETTTO CREEK, SOUTH (4400)				19561 697	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: VICTORIA			
AMPAK OIL COMPANY				020463										
PEREZ				WELL #:	4	RRCID -> 281218	COMPL. DATE 02/03/2010	TOTAL DEPTH	5010	PERF. 4335	-	4341		
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COLETTTO CREEK, S. (4820)				19561 950	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: VICTORIA			
BLACK BELT OPERATING, LLC				100935										
HUBER UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 257632	COMPL. DATE 03/12/2010	TOTAL DEPTH	5398	PERF. 4818	-	4820		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			68
11	14B2 EXT	1929	-0-	1929	1929	1929	2			N	-0-			68
12	14B2 EXT	8266	-0-	8266	10195	8260	2	6	9	N	5			73
01	14B2 EXT	7878	-0-	7878	18073	7878	2			N	-0-			73
*02	28537	7867	-0-	-20670	-0-	7867	2			N	-0-			73
COLLETOVILLE CREEK (FRIO 3800)				19651 087	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797										
WALTER DIETZEL				WELL #:	0001	RRCID -> 258242	COMPL. DATE 07/14/2010	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3766	-	3770		
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COLLETOVILLE CREEK (VICKS. 4100)				19651 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VICTORIA			
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797										
G.B.R.A.				WELL #:	2	RRCID -> 233589	COMPL. DATE 11/21/2007	TOTAL DEPTH	4305	PERF. 3405	-	3407		
09	2010 N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COLLIER (2200)				19667 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: JACKSON			
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP				036548										
ROBINSON, VELMA				WELL #:	1	RRCID -> 054684	COMPL. DATE 01/20/1973	TOTAL DEPTH	3311	PERF. N/A				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COLLIER (3800 FRI0)														
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP														
ROBINSON, VELMA														
WELL #: 3 C RRCID -> 081148 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 3733 - 3738														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	EOM
														BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
COLLIER (4000)														
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.														
ROBINSON														
WELL #: 2 RRCID -> 207812 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 3979 - 3983														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
COLLIER, EAST (MIOCENE)														
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP														
ROBINSON, VELMA														
WELL #: 3 T RRCID -> 119642 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 2398 - 2400														
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-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	1111				N	NO RPT			-0-
COLLIER, NORTH (ROBINSON)														
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.														
ROBINSON														
WELL #: 1 RRCID -> 271037 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 2674 - 2677														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
COLOGNE (1050)														
AMPAK OIL COMPANY														
PEREZ														
WELL #: 2 RRCID -> 175418 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 1703 PERF. 1102 - 1104														
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
11	6	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
12	0	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
01	0	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-

COLOGNE (1400)			19744 299		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
BIG LAKE CORPORATION			069458										
SALINAS, J.			WELL #: 7		RRCID -> 203116		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 4980		PERF. 1411 - 1413		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0						AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	BALANCE
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-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
COLOGNE (1600)			19744 391		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC			468971										
REEVES, C. -A-			WELL #: 1		RRCID -> 130285		COMPL. DATE 03/01/1989		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 1660 - 1666		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
COLOGNE (1950)			19744 460		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
EXPRESS OIL CO.			257068										
GORDON, GEORGE E.			WELL #: 2		RRCID -> 198630		COMPL. DATE 05/26/2002		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1934 - 1936		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
COLOGNE (2800)			19744 621		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
AMPAK OIL COMPANY			020463										
MIZE, R. N.			WELL #: 1		RRCID -> 173228		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 5094		PERF. 2610 - 2630		
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-	
02	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC			468971										
REEVES, C. "A"			WELL #: 2		RRCID -> 153645		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 5262		PERF. 2836 - 2838		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

COLOGNE (3890)				19744 660		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
AMPAK OIL COMPANY				020463										
MICHAEL				WELL #: 1		RRCID -> 242920		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 5010		PERF. 3923 - 3930		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	16 N	16	-0-	-0- B	-0-		16 2			N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0- B	-0-		10 2			N	-0-			-0-
11	30 N	6	-0-	-24 B	-0-		6 2			N	-0-			-0-
12	0 N	6	-0-	6 B	-0-		6 2			N	-0-			-0-
01	0 N	4	-0-	4 B	-0-		4 2			N	-0-			-0-
*02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-		2 2			N	-0-			-0-
COLOGNE (4000)				19744 667		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
BIG LAKE CORPORATION				069458										
SALINAS, J.				WELL #: 10		RRCID -> 200761		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 5002		PERF. 4012 - 4015		
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
COLOGNE (4040)				19744 670		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
AMPAK OIL COMPANY				020463										
MICHAEL				WELL #: 3		RRCID -> 240567		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 4973		PERF. 4021 - 4026		
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-		34 2			N	-0-			-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-		19 2			N	-0-			-0-
11	30 N	12	-0-	-18	-0-		12 2			N	-0-			-0-
12	0 N	11	-0-	11	-0-		11 2			N	-0-			-0-
01	0 N	8	-0-	8	-0-		8 2			N	-0-			-0-
*02	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-			-0-
BIG LAKE CORPORATION				069458										
SALINAS, J.				WELL #: 14		RRCID -> 220607		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4007 - 4009		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COLOGNE (4100)				19744 690		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
BIG LAKE CORPORATION				069458										
SALINAS, J.				WELL #: 10 T		RRCID -> 200767		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 5002		PERF. 4103 - 4106		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COLOGNE (4300)				19744 782		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA									
AMPAK OIL COMPANY				020463															
CAROTHERS				WELL #:		1	RRCID -> 180844	COMPL. DATE 10/14/2000	TOTAL DEPTH	4996	PERF. 4428	-	4436						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2				N	-0-					-0-	
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2				N	-0-					-0-	
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	-0-	5	2				N	-0-					-0-	
12	0 N	4	-0-	4	-0-	-0-	4	2				N	-0-					-0-	
01	0 N	4	-0-	4	-0-	-0-	4	2				N	-0-					-0-	
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-					-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						
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-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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						
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2				N	-0-					-0-	
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2				N	-0-					-0-	
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	-0-	7	2				N	-0-					-0-	
12	0 N	7	-0-	7	-0-	-0-	7	2				N	-0-					-0-	
01	0 N	5	-0-	5	-0-	-0-	5	2				N	-0-					-0-	
*02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2				N	-0-					-0-	

COLOGNE (4800)				19744 920		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA									
PREMIER MINERALS, INC.				676033															
EARP				WELL #:		1	RRCID -> 206436	COMPL. DATE 07/28/2004	TOTAL DEPTH	5210	PERF. 4753	-	4758						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3573						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3573						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3573						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3573						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3573						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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						
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	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					1	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/07/2020																			

OIL AND GAS DIVISION

COLOMA CREEK, NORTH (7600)				19766 532	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: CALHOUN			
CREST PETROLEUM, LLC				189894												
HAHN, O. F.				WELL #:	1	RRCID -> 061398				COMPL. DATE 12/10/1974		TOTAL DEPTH	9139	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	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		
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-
02	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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	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		
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			127
02	14B DENY	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ABRAMEIT										WELL #: 2	RRCID -> 181326	COMPL. DATE 06/10/2000	TOTAL DEPTH 11016	PERF.10665	-	10680
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
COOK (9730)										20289 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DE WITT			
THUNDERBIRD ENERGY, INC.										858360						
WHITE										WELL #: 2	RRCID -> 137095	COMPL. DATE 06/03/1990	TOTAL DEPTH 11013	PERF. 9796	-	9798
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
02	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		
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
02	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
09	15	R	5	-0-	-10	-0-	5	1			N	-0-				44
10	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-				44
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-				44
12	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	1			N	-0-				44
*01	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	1			N	-0-				44
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-				44

COQUAT (LULING) PROLINE ENERGY RESOURCES INC CASA UNIT				20539 201 681327		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIVE OAK							
WELL #:				1D	RRCID -> 248545		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 7730 - 9899								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COQUAT (MEIDER A, DEEP) PROLINE ENERGY RESOURCES INC MEIDER GAS UNIT				20539 258 681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
WELL #:				2	RRCID -> 115245		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 14250		PERF.10364 - 10390								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27	
02	14B DENY	-0-	-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						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24	
MEIDER SU				WELL #:		1	RRCID -> 208595		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 11240		PERF.10254 - 10354						
09	18 X	6	-0-	-12	-0-	-0-	6	1				N	-0-					179	
10	6 X	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1				N	-0-					179	
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1				N	-0-					179	
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1				N	-0-					179	
*01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1				N	-0-					179	
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1				N	-0-					179	
MEIDER GAS UNIT				WELL #:		7A	RRCID -> 209670		COMPL. DATE 04/20/2010		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10395 - 10572						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42	
COQUAT (SLICK) MAGNUM PRODUCING, LP MEIDER				20539 333 521516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIVE OAK							
WELL #:				101	RRCID -> 221008		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 7671		PERF. 7478 - 7488								
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

COQUAT (10500)		20539 725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
PEACH CREEK OPERATING CO, LLC		646852															
MAGUGLIN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219215		COMPL. DATE 08/23/2005		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10682 - 10690									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
DUNN		WELL #: 3		RRCID -> 236813		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 12834 PERF. N/A									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
DUNN		WELL #: 1ST		RRCID -> 247652		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 12598 PERF.10389 - 10432									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327															
MEIDER GAS UNIT		WELL #: 2LT		RRCID -> 107419		COMPL. DATE 08/12/1983		TOTAL DEPTH 14250 PERF.10482 - 10522									
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
02	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									
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-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
MEIDER G.U. 4		WELL #: 4		RRCID -> 204265		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10510 - 10535									
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COQUAT (10500)		//CONT.//		20539 725	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327									
MEIDER SU ET AL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 237957		COMPL. DATE 02/25/2007		TOTAL DEPTH 11303 PERF.10788 - 10814				
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
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	
02	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		
09	24	X		8	-0-	-16	-0-	8	1		N	-0-	49
10	8	X		8	-0-	-0-	-0-	8	1		N	-0-	49
11	8	N		8	-0-	-0-	-0-	8	1		N	-0-	49
12	9	N		8	-0-	-1	-0-	8	1		N	-0-	49
*01	9	N		8	-0-	-1	-0-	8	1		N	-0-	49
02	9	N		9	-0-	-0-	-0-	9	1		N	-0-	49
COQUAT (11,300)				20539 760	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
MEIDER DEEP GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 217919		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 12911 PERF.11261 - 12690				
09	21	X		7	-0-	-14	-0-	7	1		N	-0-	72
10	7	X		7	-0-	-0-	-0-	7	1		N	-0-	72
11	7	N		7	-0-	-0-	-0-	7	1		N	-0-	72
12	7	N		7	-0-	-0-	-0-	7	1		N	-0-	72
*01	7	N		7	-0-	-0-	-0-	7	1		N	-0-	72
02	7	N		7	-0-	-0-	-0-	7	1		N	-0-	72
COQUAT (12700)				20539 777	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
PEACH CREEK OPERATING CO, LLC				646852									
MAGUGLIN, GEORGE		WELL #:		1	RRCID -> 099506		COMPL. DATE 04/03/1982		TOTAL DEPTH 13750 PERF.12721 - 12733				
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-	
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
MAGUGLIN UNIT				WELL #:		4	RRCID -> 206488		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12556 - 12600		
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	
MAGUGLIN UNIT				WELL #:		5	RRCID -> 207943		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12420 - 12532		
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43	
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43	

COQUAT (12700)		//CONT.//		20539 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327														
GILLETT				WELL #:		1		RRCID -> 195480		COMPL. DATE 07/01/2001		TOTAL DEPTH 14200		PERF.12423 - 12447				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	6	-0-	6	35			6 1			N	-0-					172	
10	14B2 EXT	6	-0-	6	41			6 1			N	-0-					172	
11	47 X	6	-0-	-41	-0-			6 1			N	-0-					172	
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-			6 1			N	-0-					172	
*01	6 N	6	-0-	-0-	-0-			6 1			N	-0-					172	
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-			6 1			N	-0-					172	
GILLETT				WELL #:		2		RRCID -> 202653		COMPL. DATE 08/09/2003		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12816 - 12867				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
02	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				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	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				
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-	
02	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				
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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					812	

CORDELE (1750 PINHEAD) 1836 ENERGY LLC YAUSSI -B-				20585 450 623407		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON										
WELL #: B 8				RRCID -> 130974		COMPL. DATE 05/19/1989		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 1770		- 1780								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
911 CLAIMS CORP DRUSHEL -B-				914236 WELL #: 5		RRCID -> 131574		COMPL. DATE 07/14/1989		TOTAL DEPTH 5224		PERF. 1710		- 1716						
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	-0-	15	5				N	-0-					-0-	
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	5				N	-0-					-0-	
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	5				N	-0-					-0-	
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	5				N	-0-					-0-	
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	5				N	-0-					-0-	
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	5				N	-0-					-0-	
DRUSHEL -B-				WELL #: 14		RRCID -> 131623		COMPL. DATE 07/17/1989		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 1736		- 1742						
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	5				N	-0-					-0-	
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	5				N	-0-					-0-	
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	5				N	-0-					-0-	
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	5				N	-0-					-0-	
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	5				N	-0-					-0-	
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	5				N	-0-					-0-	
CORDELE (2550) P&B PETROLEUM LLC DRUSHEL -A-				20585 560 630656		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON										
WELL #: 10				RRCID -> 129986		COMPL. DATE 11/23/1988		TOTAL DEPTH 2808		PERF. 2550		- 2556								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					814	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					814	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					814	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					814	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					814	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					814	
911 CLAIMS CORP DRUSHEL -B-				914236 WELL #: 15		RRCID -> 135296		COMPL. DATE 06/30/1990		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 2550		- 2556						
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	-0-	15	5				N	-0-					-0-	
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	5				N	-0-					-0-	
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	5				N	-0-					-0-	
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	5				N	-0-					-0-	
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	5				N	-0-					-0-	
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	5				N	-0-					-0-	
CORDELE (2600) P&B PETROLEUM LLC DRUSHEL S.G. -A-				20585 594 630656		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON										
WELL #: 14				RRCID -> 127268		COMPL. DATE 04/01/1988		TOTAL DEPTH 2860		PERF. 2601		- 2605								
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-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
09 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02 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		
09 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02 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		
09 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02 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		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CORDELE (4600)			20585 940		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
P&B PETROLEUM LLC			630656								
DRUSHEL			WELL #: 6AT		RRCID -> 131366		COMPL. DATE 03/20/1989		TOTAL DEPTH 5208 PERF. 4426 - 4429		
09 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CORDELE, EAST (2800)			20586 575	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
VAQUERO OPERATING			882776							
WEARDEN BFE			WELL #: 1	RRCID -> 219455		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 5505 PERF. 2798 - 2801		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-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		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664					-0-
KUBECKA, P. F. HEIRS GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 263679		COMPL. DATE 03/22/2011		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2980 - 3060		
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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		
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PRESSLY			WELL #: 1 B	RRCID -> 069693		COMPL. DATE 07/30/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
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-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CORDELE, W. (CATAHOULA KARYN)			20593 080	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
P&B PETROLEUM LLC			630656							
DRUSHEL, S.G.			WELL #: 6AC	RRCID -> 131747		COMPL. DATE 03/20/1989		TOTAL DEPTH 5208 PERF. 3030 - 3032		
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CORDELE, W. (CLONE) 1836 ENERGY LLC YAUSSEI "A"														20593 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON 623407 WELL #: 6 RRCID -> 141055 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 1520 - 1530									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	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									
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-					
02	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									
09	2550	X	724	-0-	-1826	-0-		724	3			N	-0-					-0-					
10	2418	X	1223	-0-	-1195	-0-		1223	3			N	-0-					-0-					
11	2160	X	205	-0-	-1955	-0-		205	3			N	-0-					-0-					
12	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-						N	-0-					-0-					
01	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-						N	-0-					-0-					
02	1092	X	NO RPT	-0-	-1092	-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									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36					
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36					
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36					
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36					
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					36					
CORDELE, WEST (JOE) 1836 ENERGY LLC YAUSSEI														20593 224 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON 623407 WELL #: B 20 RRCID -> 159960 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2637 - 2647									
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					

CORDELE, WEST (2600)		20593 920	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON	
GREAT TEXAS CRUDE INC.		328774						
GRAHAM		WELL #:	1	RRCID ->	175657	COMPL. DATE	08/26/1999	TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2636 - 2639
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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		083237						
YAUSSE B SWD		WELL #:	1	RRCID ->	131025	COMPL. DATE	03/19/1989	TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3773 - 3800
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-
02	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		178030						
PRESSLEY, EDMONIA		WELL #:	12	RRCID ->	151370	COMPL. DATE	10/01/1994	TOTAL DEPTH 5216 PERF. 4237 - 4244
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PRESSLEY, EDMONIA		WELL #:	14	RRCID ->	226842	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH 5185 PERF. 3057 - 3061
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
02	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		886198						
PETERSON		WELL #:	1	RRCID ->	240418	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9805 - 9958
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
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	65
WELDERXP LTD.		907320						
PAGE, GLADYS		WELL #:	1	RRCID ->	099255	COMPL. DATE	03/01/1982	TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9716 - 9724
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

COSDEN, W. (HOCKLEY LOWER)		20876 052		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE									
DARTEX ENERGY CORPORATION		201208															
PAGE, C. E.		WELL #: 13		RRCID -> 118289		COMPL. DATE 04/12/1985		TOTAL DEPTH 3702		PERF. 3593 - 3595							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	**	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE	
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
02	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							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
COSDEN, WEST (VICKSBURG, UPPER)		20876 572		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE									
STARK PETROLEUM		815164															
DUGAT, LENA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 118079		COMPL. DATE 09/05/1985		TOTAL DEPTH 4313		PERF. 3252 - 3257							
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
02	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							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
COSDEN, WEST (WILCOX 7800)		20876 624		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE									
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414															
GREEN, E. E.		WELL #: 2		RRCID -> 033595		COMPL. DATE 09/06/2011		TOTAL DEPTH 7939		PERF. 2120 - 2127							
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COSDEN, WEST (WILCOX 8300)				20876 728	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BEE							
WELDERXP LTD.				907320														
FREELAND, J. M.				WELL #:	9 L	RRCID -> 037711				COMPL. DATE	07/22/1965	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8360 - 8366			
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
02	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	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-7351				Y	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-7351				Y	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-7351				Y	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-7351				Y	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-7351				Y	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-7351				Y	-0-				-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336											
J. C. BYLES UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 210314		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9152 - 9167	
09	0 W	332	-0-	332 B	2802	326	2	6	9	N	5				57
10	0 W	440	-0-	440 B	3242	434	2	6	9	N	5				62
11	0 W	481	-0-	481 B	3723	474	2	7	9	N	6				68
12	0 W	546	-0-	546 B	4269	515	2	31	9	N	28	74	1		22
01	0 W	573	-0-	573 B	4842	564	2	9	9	N	8				30
02	0 W	442	-0-	442 B	5284	435	2	7	9	N	6				36

J.C. BYLES UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 217810			COMPL.	DATE 08/06/2005			TOTAL	DEPTH 10900	PERF. 9143	9168
09	2370	X	1930	-0-	-440 B	-0-	1923	2	7	9	N	6					61
10	2449	X	1801	-0-	-648 B	-0-	1791	2	10	9	N	9					70
11	2370	X	1885	-0-	-485 B	-0-	1877	2	8	9	N	7					77
12	2294	X	1873	-0-	-421 B	-0-	1851	2	22	9	N	20	74	1			23
01	2294	X	1754	-0-	-540 B	-0-	1744	2	10	9	N	9					32
02	1764	N	1740	-0-	-24 B	-0-	1730	2	10	9	N	9					41

COTTONWOOD CREEK, E. (MIDDLE WX.)										21045 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP										531085											
PEDERNALES										WELL #:		1		RRCID -> 193766		COMPL. DATE 04/01/2002		TOTAL DEPTH 10833		PERF. 10440 - 10498	
09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1442	2	120	9	N	109	177	1			81				
10	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1784	2	98	9	N	89					170				
11	1290	N	1257	-0-	-33	-0-	1128	2	129	9	N	117					287				
12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1585	2	121	9	N	110	179	1			218				
01	1581	N	1148	-0-	-433	-0-	1085	2	63	9	N	57					275				
02	1148	N	1001	-0-	-147	-0-	960	2	41	9	N	37	180	1			132				

PEDERNALES UNIT				WELL #:		3	RRCID ->	193769	COMPL.	DATE	09/11/2002	TOTAL	DEPTH	10700	PERF.	10430 - 10456
09	881 N	881	-0-	-0-	-0-	862	2	19	9	N	17					127
10	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1105	2	23	9	N	21					148
11	884 N	884	-0-	-0-	-0-	862	2	22	9	N	20					168
12	899 N	855	-0-	-44	-0-	812	2	43	9	N	39	176	1			31
01	961 N	779	-0-	-182	-0-	758	2	21	9	N	19					50
02	812 N	716	-0-	-96	-0-	695	2	21	9	N	19					69

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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-3282			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-3282			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-3282			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-3282			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-3282			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-3282			-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	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

COY CITY (7800 -D-)				21368 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: KARNES			
LOVACA GATHERING COMPANY				509750						
COY CITY GAS UNIT 0/A				WELL #: 401	RRCID -> 001444	COMPL. DATE 05/13/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7792 - 7834	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CRANDALL RUBIE (L. SIBLEY SAND)				21477 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA			
FOWLER OIL & GAS LLC				100396						
CRANDALL, RUBIE				WELL #: 4	RRCID -> 202798	COMPL. DATE 08/12/2003	TOTAL DEPTH	17515	PERF.15516 - 15854	
09	3777 X	3777	-0-	-0- B	-0-	371 1	3406 2	Y	-0-	-0-
10	2635 X	1739	-0-	-896 B	-0-	128 1	1611 2	Y	-0-	-0-
11	3210 X	3210	-0-	-0- B	-0-	560 1	2650 2	Y	-0-	-0-
12	2893 X	2893	-0-	-0- B	-0-	514 1	2379 2	Y	-0-	-0-
01	2656 X	2656	-0-	-0- B	-0-	532 1	2124 3	Y	-0-	-0-
02	2380 X	NO RPT	-0-	-2380 B	-0-			Y	NO RPT	-0-
CRANDALL RUBIE (MAGNOLIA)				21477 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA			
FOWLER OIL & GAS LLC				100396						
CRANDALL, RUBY				WELL #: 1	RRCID -> 184431	COMPL. DATE 03/27/2002	TOTAL DEPTH	16500	PERF.14002 - 14044	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
CRANDALL, RUBIE				WELL #: 3	RRCID -> 192831	COMPL. DATE 09/29/2010	TOTAL DEPTH	14500	PERF.13262 - 13278	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178						
SARTWELLE				WELL #: 7	RRCID -> 265068	COMPL. DATE 07/21/2011	TOTAL DEPTH	17600	PERF.13804 - 13818	
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
KARPER OIL & GAS CORPORATION				451280						
STOVALL				WELL #: 2	RRCID -> 192576	COMPL. DATE 10/09/2002	TOTAL DEPTH	14259	PERF.14013 - 14156	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DALLAS HUSKY (WILCOX 9000)			//CONT.// 22834 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
WELDERXP LTD.			//CONT.// 907320													
ENCINA			WELL #: 3		RRCID -> 227686		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 11790		PERF. 9910 - 9940					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
DALLAS HUSKY, NE. (HET)			22838 140		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
WELDERXP LTD.			907320													
GOLIAD NAVAL AIR STATION			WELL #: 1		RRCID -> 250759		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2046 - 2050					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DALLAS HUSKY, NE. (MACKHANK)			22838 160		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
WELDERXP LTD.			907320													
WALSTON-PETTUS			WELL #: 1		RRCID -> 236915		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 10660		PERF.10504 - 10560					
09	14B2 EXT	106	-0-	106	618	50 1 6 9	50 2	N	5	169	1					294
10	724 R	106	-0-	-618	-0-	50 1 6 9	50 2	N	5							299
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	5	90	1					214
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	41	58	1					197
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	40							237
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							237
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					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							89
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							89
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							89
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							89
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							89
WALSTON-PETTUS A			WELL #: 3		RRCID -> 242641		COMPL. DATE 03/21/2010		TOTAL DEPTH 13773		PERF.10460 - 10822					
09	14B2 EXT	106	-0-	106	618	50 1 6 9	50 2	N	5	170	1					138
10	724 X	106	-0-	-618	-0-	50 1 6 9	50 2	N	5							143
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	20	90	1					73
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	70	100	1					43
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	40							83
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							83
CLIFF FROMME			WELL #: 2		RRCID -> 244430		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 11039		PERF.10447 - 10466					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							69

DAVO (FRIO 2970)			23466 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA						
GREENSTONE ENERGY, LLC			331330													
FOWLKES UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 216741		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 7418		PERF. 3034 - 3071					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
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-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-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					
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-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-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					
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
BAYTEX ENERGY USA, INC.			101444													
STEFANIE UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 263763		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 12850		PERF.13174 - 17230					
09	0 W	1141	-0-	1141	1141	710	1	345 3	N	78	181	1			29	
10	0 W	1875	-0-	1875	3016	86	9	866 3	N	211	9	1			231	
11	1100 N	1886	-0-	786	3802	232	9	911 3	N	211	373	1			69	
12	3100 N	1427	-0-	-1673	2129	743	1	520 3	N	147	5	1			211	
01	3100 N	1561	-0-	-1539	590	745	1	587 3	N	199	186	1			224	
02	1780 N	1190	-0-	-590	-0-	162	9	348 3	N	141	189	1			176	
						755	1									
						219	9									
						687	1									
						155	9									
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP			109333													
MARALDO A403			WELL #: 1		RRCID -> 250474		COMPL. DATE 09/20/2010		TOTAL DEPTH 13102		PERF.13554 - 16380					
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BUTLER A-304 WELL #: 2 RRCID -> 259222 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 13741 PERF.14128 - 17650														
M	ALLOW 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 1 RRCID -> 259552 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 13190 PERF.13470 - 17241														
*06	7564 X	7564	-0-	-0-	-0-	943	1	5360	3	N	1146	1080	1	312
						1261	9							
07	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	786	1	4104	3	N	845	935	1	222
						930	9							
08	8173 X	8173	-0-	-0-	-0-	962	1	5885	3	N	1205	1084	1	343
						1326	9							
09	7910 X	7910	-0-	-0-	-0-	880	1	5772	3	N	1144	1111	1	376
						1258	9							
10	7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	924	1	4911	3	N	1071	1085	1	362
						1178	9							
11	5815 X	5815	-0-	-0-	-0-	857	1	3904	3	N	958	932	1	388
						1054	9							
*12	5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	893	1	3935	3	N	593	946	1	35
						652	9							
*01	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	1148	1	2556	3	N	1091	717	1	409
						1200	9							
02	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	1058	1	2811	3	N	939	921	1	427
						1033	9							
HAMILTON TRUST UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 260706 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 13003 PERF.13480 - 17106														
*06	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1031	1	273	3	N	71	185	1	253
						78	9							
07	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	1426	1	1027	3	N	231			484
						254	9							
08	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	1545	1	714	3	N	205	559	1	130
						226	9							
09	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	1489	1	509	3	N	252			382
						277	9							
10	2356 N	2071	-0-	-285	-0-	1593	1	321	3	N	143	374	1	151
						157	9							
11	2280 N	2186	-0-	-94	-0-	1487	1	444	3	N	232	189	1	194
						255	9							
*12	2356 N	1287	-0-	-1069	-0-	807	1	457	3	N	21	189	1	26
						23	9							
01	2077 N	1206	-0-	-871	-0-	374	1	380	3	N	411			437
						452	9							
02	2044 N	355	-0-	-1689	-0-	25	1	233	3	N	88			525
						97	9							
HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 261182 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13186 - 17752														
*06	330 N	232	-0-	-98	-0-	122	3	110	9	N	100			207
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	218	3	73	9	N	66			273
08	930 N	110	-0-	-820	-0-	80	3	30	9	N	27	185	1	115
09	240 N	137	-0-	-103	-0-	73	3	64	9	N	58			173
10	279 N	163	-0-	-116	-0-	82	3	81	9	N	74			247
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	89	3	59	9	N	54	177	1	124
*12	155 N	106	-0-	-49	-0-	38	3	68	9	N	62			186
01	155 N	75	-0-	-80	-0-	31	3	44	9	N	40			226
02	140 N	74	-0-	-66	-0-	26	3	48	9	N	44			270

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 263687 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13799 - 17733														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	976 N	976	-0-	-0-	-0-	827	3	149	9	N	135			444
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			444
*08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	459	3	32	9	N	29	187	1	286
*09	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-			286
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			286
*11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			286
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			286
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			286
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			286
BUTLER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 263744 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 13665 PERF.14006 - 18607														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
D BAKER UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264000 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13245 - 17539														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
R BORCHARDT UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 264315 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13427 - 17781														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HARDESTY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264514 COMPL. DATE 01/19/2020 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13721 - 17978														
*06	2130 X	1647	-0-	-483	-0-	287	1	1230	3	N	118	187	1	125
						130	9							
07	2201 X	612	-0-	-1589	-0-	64	1	502	3	N	42	126	1	41
						46	9							
08	2604 X	493	-0-	-2111	-0-	334	1	122	3	N	34			75
						37	9							
09	2520 X	708	-0-	-1812	-0-	355	1	230	3	N	112			187
						123	9							
10	2604 X	533	-0-	-2071	-0-	474	1	59	9	N	54			241
11	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	315	1	1184	3	N	187	187	1	241
						206	9							
*12	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	263	1	1392	3	N	167	189	1	219
						184	9							
01	945 X	945	-0-	-0-	-0-	208	1	624	3	N	103	190	1	132
						113	9							
02	1596 X	237	-0-	-1359	-0-	198	1	39	9	N	35			167

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	-0-	708	1			N	-0-			141
10	769 N	769	-0-	-0-	-0-	-0-	745	1	24	9	N	22			163
11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	-0-	738	1			N	-0-			163
12	835 N	835	-0-	-0-	-0-	-0-	812	1	23	9	N	21			184
01	620 N	158	-0-	-462	-0-	-0-	158	1			N	-0-			184
02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-	-0-					N	-0-			184
S. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264987 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13467 - 17761															
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BUTLER UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 265330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 13487 PERF.13728 - 18482															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
KOŁODZIEJCZYK UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265406 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13906 - 18200															
*06	3780 X	1099	-0-	-2681	-0-	-0-	360	1	597	3	N	129	158	1	219
							142	9							
07	4185 X	294	-0-	-3891	-0-	-0-	271	1	23	9	N	21	148	1	92
08	4185 X	1120	-0-	-3065	-0-	-0-	579	1	370	3	N	155			247
							171	9							
09	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	-0-	627	1	2769	3	N	677	710	1	214
							745	9							
10	3534 X	3245	-0-	-289	-0-	-0-	369	1	2331	3	N	495	542	1	167
							545	9							
11	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	-0-	236	1	1826	3	N	434	357	1	244
							477	9							
*12	4185 X	2736	-0-	-1449	-0-	-0-	315	1	1859	3	N	511	743	1	12
							562	9							
*01	4185 X	1329	-0-	-2856	-0-	-0-	307	1	524	3	N	453	354	1	111
							498	9							
02	3780 X	532	-0-	-3248	-0-	-0-	275	1	257	9	N	234	181	1	164

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
J. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266268 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 13656 PERF.14085 - 19096															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*06	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	640	1	2020	3	N	162	188	1		265
						178	9								
07	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	722	1	1963	3	N	185	187	1		263
						204	9								
08	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	792	1	1838	3	N	185	187	1		261
						204	9								
09	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	1267	1	1225	3	N	165	182	1		244
						182	9								
10	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	1440	1	1050	3	N	174	189	1		229
						191	9								
11	2580 N	1901	-0-	-679	-0-	1279	1	418	3	N	185	188	1		226
						204	9								
*12	2666 N	2437	-0-	-229	-0-	1152	1	1106	3	N	163	189	1		200
						179	9								
01	2666 N	2112	-0-	-554	-0-	951	1	922	3	N	217				417
						239	9								
02	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	900	1	685	3	N	197	189	1		425
						217	9								
R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266269 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 13103 PERF.13377 - 17570															
*06	8511 X	8511	-0-	-0-	-0-	157	1	7022	3	N	1211	1211	0		-0-
						1332	9								
07	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	4126	3	629	9	N	572	572	0		-0-
08	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	3	1	4164	3	N	708	708	0		-0-
						779	9								
09	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	3906	3	783	9	N	712	712	0		-0-
10	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	2	1	4167	3	N	565	565	0		-0-
						622	9								
11	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	143	1	3502	3	N	650	650	0		-0-
						715	9								
*12	4340 X	4183	-0-	-157	-0-	157	1	3370	3	N	596	596	0		-0-
						656	9								
01	4340 X	114	-0-	-4226	-0-	114	1			N	-0-				-0-
02	3920 X	443	-0-	-3477	-0-	27	1	346	3	N	64	64	0		-0-
						70	9								
HOOKS GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266272 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 13396 PERF.14000 - 18480															
*06	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	437	1	858	3	N	185				426
						204	9								
07	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	613	1	442	3	N	86	187	1		325
						95	9								
08	1674 N	688	-0-	-986	-0-	564	1	124	9	N	113	185	1		253
09	1500 N	648	-0-	-852	-0-	503	1	145	9	N	132				385
10	1147 N	591	-0-	-556	-0-	480	1	111	9	N	101	185	1		301
11	660 N	615	-0-	-45	-0-	499	1	116	9	N	105	185	1		221
12	682 N	645	-0-	-37	-0-	523	1	122	9	N	111				332
01	589 N	519	-0-	-70	-0-	419	1	100	9	N	91				423
02	588 N	507	-0-	-81	-0-	435	1	72	9	N	65				488
M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266281 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 13114 PERF.13527 - 16556															
*06	14B2 EXT	362	-0-	362	362	362	3			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	339	-0-	339	701	339	3			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	300	-0-	300	1001	300	1			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	92	-0-	92	1093	67	1	25	3	N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1093					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	207	-0-	207	1300	86	1	121	9	N	110	110	1		-0-
*12	14B2 EXT	53	-0-	53	1353	11	3	42	9	N	38				38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1353					N	-0-				38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1353					N	-0-				38

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														CNTY: DE WITT	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
D BAKER UNIT B															
WELL #: 1															
RRCID -> 266283															
COMPL. DATE 06/30/2019															
TOTAL DEPTH 13025														PERF.13316 - 18668	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*06	267 X	267	-0-	-0-	-0-	2	1	195	3	N	64	64	0		-0-
07	542 X	542	-0-	-0-	-0-	70	9	511	3	N	27	27	0		-0-
08	516 X	516	-0-	-0-	-0-	30	9	26	9	N	24	24	0		-0-
09	563 X	563	-0-	-0-	-0-	490	3	547	3	N	13	13	0		-0-
10	451 X	451	-0-	-0-	-0-	2	1	399	3	N	46	46	0		-0-
11	140 X	140	-0-	-0-	-0-	14	9	56	3	N	58	58	0		-0-
*12	298 X	298	-0-	-0-	-0-	51	9	223	3	N	49	49	0		-0-
01	538 X	538	-0-	-0-	-0-	20	1	410	3	N	40	40	0		-0-
02	732 X	732	-0-	-0-	-0-	64	9	648	3	N	60	60	0		-0-
						21	1								
						54	9								
						84	1								
						44	9								
						18	1								
						66	9								
P. CRAIN UNIT A															
WELL #: 2															
RRCID -> 266287															
COMPL. DATE 05/20/2014															
TOTAL DEPTH 13499														PERF.14341 - 18238	
*06	T. A.	48703	-0-	48703	354406	45135	3	3568	9	N	3244	3244	0		-0-
07	395012 X	40606	-0-	-354406	-0-	56	1	37614	3	N	2669	2669	0		-0-
08	30768 X	30768	-0-	-0-	-0-	2936	9	28812	3	N	1748	1748	0		-0-
09	54660 X	27355	-0-	-27305	-0-	33	1	25513	3	N	1652	1651	0	1 8	-0-
10	56482 X	16502	-0-	-39980	-0-	1923	9	15225	3	N	1159	1159	0		-0-
11	48690 X	25704	-0-	-22986	-0-	25	1	2093	9	N	1903	1903	0		-0-
*12	40610 X	24984	-0-	-15626	-0-	1817	9	1907	9	N	1734	1734	0		-0-
01	30783 X	21052	-0-	-9731	-0-	2	1	19377	3	N	1454	1454	0		-0-
02	25536 X	17069	-0-	-8467	-0-	1275	9	15653	3	N	1249	1249	0		-0-
						23611	3								
						23077	3								
						76	1								
						1599	9								
						42	1								
						1374	9								
D BAKER UNIT A															
WELL #: 2															
RRCID -> 266296															
COMPL. DATE 09/04/2018															
TOTAL DEPTH 13151														PERF.13313 - 16815	
*06	15660 X	10442	-0-	-5218	-0-	5	1	8303	3	N	1940	2143	1		419
07	13113 X	11636	-0-	-1477	-0-	2134	9	9152	3	N	2073	2013	1		479
08	12710 X	10051	-0-	-2659	-0-	204	1	7460	3	N	1733	1850	1		362
09	12300 X	10998	-0-	-1302	-0-	2280	9	8304	3	N	1727	1987	1		102
10	11625 X	5444	-0-	-6181	-0-	685	1	3732	3	N	865	746	1		221
11	11250 X	9893	-0-	-1357	-0-	1906	9	7361	3	N	1529	1501	1		249
*12	11625 X	9145	-0-	-2480	-0-	794	1	6470	3	N	1542	1660	1		131
01	11377 X	8826	-0-	-2551	-0-	1900	9	6198	3	N	1480	1293	1		318
02	10276 X	6760	-0-	-3516	-0-	760	1	4842	3	N	1113	1113	1		318
						952	9								
						850	1								
						1682	9								
						979	1								
						1696	9								
						1000	1								
						1628	9								
						694	1								
						1224	9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)															CAPACITY		CNTY: DE WITT							
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																								
LACKEY UNIT A															WELL #: 2		RRCID -> 266488		COMPL. DATE 04/26/2014		TOTAL DEPTH 13094		PERF.13417 - 18026	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
*06	2850 X	2104	-0-	-746	-0-	707	1	847	3	N	500	498	1			238								
07	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	550	9	828	3	N	512	558	1			192								
08	2666 N	1997	-0-	-669	-0-	823	1	644	3	N	467	361	1			298								
09	2100 N	2021	-0-	-79	-0-	839	1	264	3	N	488	368	1			418								
10	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	514	9	875	3	N	515	748	1			185								
11	1920 N	1596	-0-	-324	-0-	902	1	167	3	N	430	371	1			244								
*12	2077 N	2013	-0-	-64	-0-	567	9	703	3	N	528	568	1			204								
01	2356 N	1502	-0-	-854	-0-	956	1	170	3	N	494	377	1			321								
02	1484 N	1373	-0-	-111	-0-	473	9	316	3	N	399	359	1			361								
						729	1																	
						581	9																	
						789	1																	
						543	9																	
						618	1																	
						439	9																	
GOHLKE UNIT A															WELL #: 1		RRCID -> 266697		COMPL. DATE 01/29/2012		TOTAL DEPTH 13782		PERF.13889 - 18477	
09	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	3			N	-0-					70								
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					70								
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	44					114								
*12	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					114								
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					114								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114								
FRANZ UNIT A															WELL #: 1		RRCID -> 266699		COMPL. DATE 08/25/2019		TOTAL DEPTH 13505		PERF.13974 - 18441	
*06	10837 X	10837	-0-	-0-	-0-	10085	3	752	9	N	684	684	0			-0-								
07	8014 X	8014	-0-	-0-	-0-	7256	3	758	9	N	689	689	0			-0-								
08	7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	1	1	6395	3	N	695	695	0			-0-								
09	9938 X	9938	-0-	-0-	-0-	765	9	8910	3	N	903	903	0			-0-								
10	8941 X	8941	-0-	-0-	-0-	35	1	6966	3	N	953	953	0			-0-								
11	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	993	9	3303	3	N	500	500	0			-0-								
*12	7729 X	7729	-0-	-0-	-0-	927	1	6104	3	N	813	813	0			-0-								
01	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	1048	9	2638	3	N	308	308	0			-0-								
02	132 X	132	-0-	-0-	-0-	879	1									-0-								
						550	9																	
						731	1																	
						894	9																	
						216	1																	
						339	9																	
						132	3			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 #: 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06	8100 X	1854	-0-	-6246	-0-	61 1	1675 3	N	107	107 0		-0-
07	8370 X	31	-0-	-8339	-0-	118 9						
08	6851 X	797	-0-	-6054	-0-	31 1	3 3	N	-0-	55 0		-0-
09	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	733 1						
10	1922 X	1806	-0-	-116	-0-	61 9	3254 3	N	394	394 0		-0-
11	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	1032 1						
*12	4867 X	821	-0-	-4046	-0-	433 9	1662 3	N	79	79 0		-0-
01	4867 X	346	-0-	-4521	-0-	57 1						
02	4396 X	2158	-0-	-2238	-0-	87 9	1666 3	N	1055	1055 0		-0-
						95 1						
						1161 9	189 3	N	393	393 0		-0-
						200 1						
						432 9	254 3	N	49	49 0		-0-
						38 1						
						54 9	1765 3	N	344	344 0		-0-
						15 1						
						378 9						
STRAUBE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266780 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13328 PERF.14000 - 17068												
09	480 N	363	-0-	-117	-0-	144 1	177 3	N	38	78 0		-0-
10	465 N	357	-0-	-108	-0-	42 9	38 3	N	54	54 0		-0-
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	260 1						
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	59 9	236 3	N	59	59 0		-0-
*01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	91 1						
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	65 9						
								N	-0-			-0-
								N	-0-			-0-
						373 3	97 9	N	88	88 0		-0-
N STEINMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266815 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13500 - 17889												
*06	851 N	851	-0-	-0-	-0-	26 1	656 3	N	154	154 0		-0-
07	651 N	637	-0-	-14	-0-	169 9						
08	651 N	217	-0-	-434	-0-	1 1	569 3	N	61	61 0		-0-
09	630 N	318	-0-	-312	-0-	67 9	59 9	N	54	54 0		-0-
10	651 N	289	-0-	-362	-0-	158 3	57 9	N	52	52 0		-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	261 3	209 3	N	51	51 0		-0-
*12	341 N	316	-0-	-25	-0-	24 1						
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	56 9	145 3	N	46	46 0		-0-
02	252 N	246	-0-	-6	-0-	74 1						
						51 9	42 3	N	64	64 0		-0-
						204 1						
						70 9	3 3	N	51	51 0		-0-
						256 1						
						56 9	139 3	N	37	37 0		-0-
						66 1						
						41 9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
MOTL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266816 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13656 - 18612															
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*06	6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	209 1	745 9	5138 3	N		677	566 1			295
07	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	539 1	635 9	4393 3	N		577	560 1			312
08	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	815 1	711 9	3350 3	N		646	755 1			203
09	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	764 1	708 9	4199 3	N		644	547 1			300
10	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	786 1	636 9	4164 3	N		578	562 1			316
11	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	476 1	435 9	1271 3	N		395	371 1			340
*12	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	459 1	260 9	1802 3	N		236	377 1			199
*01	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	470 1	455 9	2648 3	N		414	193 1			420
02	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	191 1	105 9	752 3	N		95	190 1			325
JANSKY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266817 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 13362 PERF.13542 - 18977															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
N STEINMANN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266818 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13616 - 16751															
09	58 X	58	-0-	-0-	-0-	32 1	25 9	1 3	N		23	23 0			-0-
10	182 X	182	-0-	-0-	-0-	1 1	28 9	153 3	N		25	5 0	20 8		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
FRANZ UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266835 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13544 - 17911															
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				144
MOTL UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266843 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 13281 PERF.13600 - 16654															
*06	380 X	380	-0-	-0-	-0-	10 1	3 1	370 3	N		-0-				151
07	3 X	3	-0-	-0-	-0-					N	-0-				151
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				151
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				151
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				151
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				151
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				151
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				151
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				151

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		//CONT.//		109333								
HOOKS NO. 4		WELL #:		4	RRCID -> 266867		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH 13035		PERF.13320 - 17307	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		145
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		145
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		145
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		145
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		145
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		145

STANCHOS UNIT A				WELL #:		3	RRCID -> 266876		COMPL. DATE 05/23/2014		TOTAL DEPTH 13340	
											PERF.13774 - 17975	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GWOSDZ UNIT A				WELL #:		1	RRCID -> 268558		COMPL. DATE 07/13/2012		TOTAL DEPTH 13001	
											PERF.13201 - 18278	
*06	8315 X	8315	-0-	-0-	-0-	6250	3	2065 9	N	1877	1901 0	-0-
07	7917 X	7917	-0-	-0-	-0-	6193	3	1724 9	N	1567	1567 0	-0-
08	551 X	551	-0-	-0-	-0-	440	3	111 9	N	101	101 0	-0-
09	10430 X	10430	-0-	-0-	-0-	7874	3	2556 9	N	2324	2324 0	-0-
10	9954 X	9954	-0-	-0-	-0-	7355	3	2599 9	N	2363	2363 0	-0-
11	8395 X	8395	-0-	-0-	-0-	6133	3	2262 9	N	2056	2055 0	-0-
*12	7376 X	7376	-0-	-0-	-0-	5256	3	2120 9	N	1927	1927 0	-0-
01	6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	4779	3	2009 9	N	1826	1826 0	-0-
02	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	3878	3	1393 9	N	1266	1266 0	-0-

HOOKS NO. 2				WELL #:		2	RRCID -> 268559		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 12865	
											PERF.13241 - 17769	
09	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	1997	1	724 9	N	658	551 1	369
10	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2041	1	668 9	N	607	542 1	434
11	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	2785	1	659 9	N	599	745 1	288
12	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3068	1	333 9	N	303	561 1	30
*01	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	2792	1	933 9	N	848	379 1	499
02	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	2128	1	333 9	N	303	545 1	257

HOOKS 3 UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 268561		COMPL. DATE 04/27/2014		TOTAL DEPTH 13519	
											PERF.13592 - 17208	
09	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714	1		N	-0-		228
10	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387	1		N	-0-		228
11	651 X	651	-0-	-0-	-0-	645	1	6 9	N	5		233
12	674 X	674	-0-	-0-	-0-	674	1		N	-0-		233
01	642 X	642	-0-	-0-	-0-	641	1	1 9	N	1		234
02	541 X	541	-0-	-0-	-0-	538	1	3 9	N	3		237

HAHN DEW				WELL #:		1H	RRCID -> 268704		COMPL. DATE 06/02/2012		TOTAL DEPTH 13722	
											PERF.14134 - 18185	
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-		66
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		66
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		66
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		66
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		66
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		66

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BUTLER UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 268773 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13865 - 18039														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*06	3300 X	831	-0-	-2469	-0-	27 36	1 9	768 3	N	33	170 0			29
07	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-				N	18	18 0			29
08	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	2404	3	233 9	N	212	241 0			-0-
09	2400 X	807	-0-	-1593	-0-	730	3	77 9	N	70	70 0			-0-
10	1674 X	1188	-0-	-486	-0-	1047	3	141 9	N	128	128 0			-0-
11	2550 X	1206	-0-	-1344	-0-	1071	3	135 9	N	123	123 0			-0-
*12	2635 X	893	-0-	-1742	-0-	791	3	102 9	N	93	93 0			-0-
01	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-				N	-0-				-0-
02	1120 X	-0-	-0-	-1120	-0-				N	-0-				-0-
JANSKY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268776 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13391 - 18560														
*06	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	479 849	1 9	3778 3	N	772	772 0			-0-
07	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	416 774	1 9	3502 3	N	704	704 0			-0-
08	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	424 912	1 9	3945 3	N	829	829 0			-0-
09	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	423 954	1 9	4262 3	N	867	867 0			-0-
10	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	470 876	1 9	4149 3	N	796	796 0			-0-
11	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	488 848	1 9	3707 3	N	771	771 0			-0-
*12	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	461 846	1 9	3416 3	N	769	769 0			-0-
01	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	464 803	1 9	3289 3	N	730	730 0			-0-
02	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	764 630	1 9	2322 3	N	573	573 0			-0-
J WALLIS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268792 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13857 - 18813														
*06	2820 X	2014	-0-	-806	-0-	278 158	1 9	1578 3	N	144	315 1			140
07	2914 X	2174	-0-	-740	-0-	617 176	1 9	1381 3	N	160	186 1			114
08	2914 X	2090	-0-	-824	-0-	582 166	1 9	1342 3	N	151	178 1			87
09	2490 X	2203	-0-	-287	-0-	673 169	1 9	1361 3	N	154				241
10	2201 X	913	-0-	-1288	-0-	742 162	1 9	171 9	N	155	177 1			219
11	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	729 162	1 9	1263 3	N	147	188 1			178
12	2263 N	817	-0-	-1446	-0-	644 1	1	173 9	N	157	185 1			150
*01	899 N	774	-0-	-125	-0-	597 1	1	177 9	N	161				311
02	840 N	643	-0-	-197	-0-	486 1	1	157 9	N	143	189 1			265
STANCHOS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268805 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13845 - 17944														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

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 #: 1 RRCID -> 268806 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13893 - 18340													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*06	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	2291 3	134 9	N	122	122	0		-0-
07	7693 X	7693	-0-	-0-	-0-	7169 3	524 9	N	476	476	0		-0-
08	1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	1275 3	102 9	N	93	93	0		-0-
09	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	5443 3	689 9	N	626	626	0		-0-
10	604 X	604	-0-	-0-	-0-	563 3	41 9	N	37	37	0		-0-
11	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	4530 3	326 9	N	296	296	0		-0-
*12	6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	6141 3	486 9	N	442	442	0		-0-
01	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	4890 3	290 9	N	264	264	0		-0-
02	5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	5458 3	42 9	N	38	38	0		-0-
SAUNDERS UNIT B WELL #: 1MW RRCID -> 268844 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 13466 PERF.13255 - 13350													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
SAUNDERS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 268989 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13391 - 18262													
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-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
SAUNDERS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 269017 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13554 - 18572													
*06	615 X	615	-0-	-0-	-0-	377 3	238 9	N	216	216	0		-0-
07	671 X	671	-0-	-0-	-0-	449 3	222 9	N	202	202	0		-0-
08	735 X	735	-0-	-0-	-0-	512 3	223 9	N	203	203	0		-0-
09	593 X	593	-0-	-0-	-0-	435 3	158 9	N	144	144	0		-0-
10	934 X	934	-0-	-0-	-0-	674 3	260 9	N	236	236	0		-0-
11	571 X	571	-0-	-0-	-0-	3 1	364 3	N	185	185	0		-0-
						204 9							
*12	627 X	627	-0-	-0-	-0-	23 1	369 3	N	214	214	0		-0-
						235 9							
01	525 X	525	-0-	-0-	-0-	29 1	278 3	N	198	198	0		-0-
						218 9							
02	751 X	751	-0-	-0-	-0-	27 1	512 3	N	193	193	0		-0-
						212 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 #: 1 RRCID -> 269197 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13570 - 18684														
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 AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
*06	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	415 1	2034 3	N	754	754	0			-0-
07	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	829 9	995 3	N	877	877	0			-0-
08	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	533 1	1132 3	N	825	825	0			-0-
09	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	965 9	902 3	N	214	214	0			-0-
10	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	302 1	655 3	N	852	852	0			-0-
11	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	908 9	329 3	N	684	684	0			-0-
*12	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	368 1	2683 3	N	711	711	0			-0-
01	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	235 9	2363 3	N	634	634	0			-0-
02	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	183 1	1652 3	N	452	452	0			-0-
						937 9								
						53 1								
						752 9								
						89 1								
						782 9								
						32 1								
						697 9								
						90 1								
						497 9								
STRAUBE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 269503 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13800 - 17314														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					44
HOOKS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 270007 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13183 - 18468														
*06	88575 X	88575	-0-	-0-	-0-	75171 3	13404 9	N	12185	12282	0			81
07	49316 X	49316	-0-	-0-	-0-	42072 3	7244 9	N	6585	6585	0			81
08	66240 X	66240	-0-	-0-	-0-	53506 3	12734 9	N	11576	11576	0			81
09	59653 X	59653	-0-	-0-	-0-	48970 3	10683 9	N	9712	9710	0	2 8		81
10	42307 X	42307	-0-	-0-	-0-	35326 3	6981 9	N	6346	6346	0			81
11	44884 X	44884	-0-	-0-	-0-	38737 3	6147 9	N	5588	5588	0			81
*12	52650 X	52650	-0-	-0-	-0-	278 1	46249 3	N	5566	5570	0			77
01	41172 X	41172	-0-	-0-	-0-	6123 9	36179 3	N	4028	4028	0			77
02	32671 X	32671	-0-	-0-	-0-	562 1	28934 3	N	2980	2980	0			77
						4431 9								
						459 1								
						3278 9								
SAUNDERS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 270216 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13323 - 18223														
*06	2910 X	2219	-0-	-691	-0-	9 1	1799 3	N	374	374	0			-0-
07	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	411 9	1791 3	N	345	345	0			-0-
08	3100 N	3131	-0-	31	31	3 1	2564 3	N	512	512	0			-0-
09	2555 N	2524	-0-	-31	-0-	380 9	2043 3	N	426	426	0			-0-
10	2170 N	2032	-0-	-138	-0-	4 1	1615 3	N	373	373	0			-0-
11	2910 X	1875	-0-	-1035	-0-	563 9	373 9	N	339	339	0			-0-
*12	3007 X	1078	-0-	-1929	-0-	12 1	74 9	N	67	67	0			-0-
01	3007 X	827	-0-	-2180	-0-	469 9	798 3	N	5	5	0			-0-
02	2352 X	1469	-0-	-883	-0-	7 1	1442 3	N	3	3	0			-0-
						410 9								
						1502 3								
						1004 3								
						23 1								
						6 9								
						24 1								
						3 9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
KOLODZIEJCZYK UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270217 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13900 - 19389													
M	ALLOW 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
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		9
GOHLKE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270234 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13951 - 18015													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		103
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		103
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		103
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		103
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		103
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		103
SAUNDERS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270236 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13479 - 18620													
09	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	85	1	791	3	N	299	299 0	-0-
						329	9						
10	1767 N	589	-0-	-1178	-0-	25	1	388	3	N	160	160 0	-0-
						176	9						
11	720 N	175	-0-	-545	-0-	127	3	48	9	N	44	44 0	-0-
12	1240 N	13	-0-	-1227	-0-	5	1	8	9	N	7	7 0	-0-
01	620 N	12	-0-	-608	-0-	5	1	7	9	N	6	6 0	-0-
02	168 N	48	-0-	-120	-0-	11	1	1	3	N	33	33 0	-0-
						36	9						
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 2 RRCID -> 270246 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13370 - 18293													
*03	806 N	26	-0-	-780	-0-	26	1			N	-0-		230
*04	780 N	13	-0-	-767	-0-	13	1			N	-0-		230
*05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	20	1	347	3	N	5		235
						6	9						
*06	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	488	1	496	3	N	22		257
						24	9						
*07	650 N	650	-0-	-0-	-0-	640	1	10	9	N	9		266
*08	904 N	904	-0-	-0-	-0-	601	1	301	3	N	2		268
						2	9						
*09	780 N	515	-0-	-265	-0-	515	1			N	-0-		268
*10	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	537	1	990	3	N	28		296
						31	9						
*11	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	457	1	638	3	N	20		316
						22	9						
*12	527 N	497	-0-	-30	-0-	424	1	61	3	N	11		327
						12	9						
*01	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	384	1	783	3	N	20		347
						22	9						
02	728 N	521	-0-	-207	-0-	353	1	168	3	N	-0-		347

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 270249 COMPL. DATE 02/16/2014 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13574 - 18548														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	283 103 9	312 3	N			94			413
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	263 1	37 9	N			34			447
08	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	601 1	341 3	N			64	180 1		331
09	834 N	834	-0-	-0-	-0-	70 9								
10	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	759 1	75 9	N			68			399
						628 1	469 3	N			65			464
						72 9								
*11	690 N	635	-0-	-55	-0-	589 1	46 9	N			42	191 1		315
*12	893 N	893	-0-	-0-	-0-	281 1	484 3	N			116			431
						128 9								
01	713 N	320	-0-	-393	-0-	156 1	135 3	N			26			457
						29 9								
02	588 N	175	-0-	-413	-0-	119 1	50 3	N			5			462
						6 9								
S. WALLIS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 270869 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13586 - 17855														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
S. WALLIS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270872 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 13192 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
02	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														
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
HAMILTON TRUST UNIT C															
WELL #: 3 RRCID -> 270903 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 13396 PERF.13589 - 18247															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*06	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	596	1	2504	3	N	434	373	1	301	
07	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	477	9	2838	3	N	389	376	1	314	
08	4154 X	3547	-0-	-607	-0-	778	1	2557	3	N	310	373	1	251	
09	4020 X	3176	-0-	-844	-0-	428	9	2098	3	N	387	373	1	265	
10	4154 X	3881	-0-	-273	-0-	649	1	2707	3	N	381	376	1	270	
11	3900 X	3592	-0-	-308	-0-	341	9	2385	3	N	340	377	1	233	
*12	4030 X	3604	-0-	-426	-0-	652	1	2359	3	N	349	367	1	215	
01	3875 X	3349	-0-	-526	-0-	426	9	2284	3	N	357	382	1	190	
02	3500 X	2817	-0-	-683	-0-	833	1	2057	3	N	264			454	
						374	9								
						861	1								
						672	1								
						393	9								
						470	1								
						290	9								
HAMILTON TRUST UNIT C															
WELL #: 2 RRCID -> 270930 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 13309 PERF.12689 - 19695															
*06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	191	3	57	9	N	52	196	1	171	
07	155 N	141	-0-	-14	-0-	102	3	39	9	N	35			206	
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	351	3	97	9	N	88	181	1	113	
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	205	3	68	9	N	62			175	
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	470	3	78	9	N	71			246	
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	41	1	383	3	N	64	188	1	122	
						70	9								
*12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	3	1	252	3	N	62			184	
						68	9								
01	465 N	408	-0-	-57	-0-	343	1	65	9	N	59			243	
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	491	1	43	9	N	39			282	
HAMILTON TRUST UNIT C															
WELL #: 4 RRCID -> 272310 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13629 - 20279															
09	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	1490	3	375	9	N	341	187	1	460	
10	9018 X	9018	-0-	-0-	-0-	61	1	7966	3	N	901	937	1	424	
						991	9								
11	8424 X	8424	-0-	-0-	-0-	146	1	7356	3	N	838	933	1	329	
						922	9								
*12	6438 X	6438	-0-	-0-	-0-	195	1	5574	3	N	608	559	1	378	
						669	9								
01	5766 X	1360	-0-	-4406	-0-	216	1	945	3	N	181	185	1	374	
						199	9								
02	5208 X	1518	-0-	-3690	-0-	101	1	1176	3	N	219			593	
						241	9								
BAUMANN UNIT A DEW															
WELL #: 1H RRCID -> 273143 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13824 - 20238															
*03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60	
*04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60	
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60	
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60	
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60	
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60	
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60	
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60	
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60	
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60	
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60	
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	81			141	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		//CONT.//		109333											
BAUMANN UNIT A DEW		WELL #:		2H		RRCID -> 273146		COMPL. DATE 02/05/2014		TOTAL DEPTH 13667		PERF.14035 - 20572			
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			84
*04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			84
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			84
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			84
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			84
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			84
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			84
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			84
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			84
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			84
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			84
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			84
HAHN DEW		WELL #:		2H		RRCID -> 273147		COMPL. DATE 02/04/2014		TOTAL DEPTH 13705		PERF.13906 - 18296			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			121
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			121
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			121
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			121
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			121
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			121
HAHN DEW		WELL #:		3H		RRCID -> 273149		COMPL. DATE 02/14/2014		TOTAL DEPTH 13728		PERF.13884 - 18258			
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-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WILD UNIT A		WELL #:		2		RRCID -> 273521		COMPL. DATE 06/09/2014		TOTAL DEPTH 13437		PERF.13701 - 19023			
09	1470 X	1263	-0-	-207	-0-	783	1	279	3	N	183				307
						201	9								
10	1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	755	1	352	3	N	39	186	1		160
						43	9								
11	1080 X	797	-0-	-283	-0-	701	1	96	9	N	87				247
*12	1302 X	1159	-0-	-143	-0-	737	1	376	3	N	42				289
						46	9								
01	1302 X	888	-0-	-414	-0-	866	1	22	9	N	20				309
02	1176 X	792	-0-	-384	-0-	718	1	74	9	N	67				376

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
KOOPMANN (ALLOCATION) WELL #: 1 RRCID -> 274000 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13355 - 19606													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*06	7796 X	7796	-0-	-0-	-0-	263 1	6309 3	N	1113	1295 1			113
						1224 9							
07	9163 X	9163	-0-	-0-	-0-	295 1	7286 3	N	1438	1310 1			241
						1582 9							
08	7709 X	7709	-0-	-0-	-0-	536 1	5894 3	N	1163	1290 1			114
						1279 9							
09	7058 X	7058	-0-	-0-	-0-	813 1	4950 3	N	1177	1108 1			183
						1295 9							
10	6917 X	6917	-0-	-0-	-0-	856 1	4775 3	N	1169	1111 1			241
						1286 9							
11	7505 X	7505	-0-	-0-	-0-	757 1	5508 3	N	1127	1110 1			258
						1240 9							
*12	7573 X	7573	-0-	-0-	-0-	726 1	5634 3	N	1103	1100 1			261
						1213 9							
*01	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	418 1	4435 3	N	978	1116 1			123
						1076 9							
02	5292 X	1832	-0-	-3460	-0-	331 1	1204 3	N	270	189 1			204
						297 9							
ADIX UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 274297 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13614 - 18009													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
D BAKER UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 274458 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13021 - 19394													
*06	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	213 1	1581 3	N	493	493 0			15
						542 9							
07	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	167 1	3500 3	N	549	329 0			235
						604 9							
08	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	159 1	3290 3	N	639	396 0	366 1		112
						703 9							
09	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	1 1	3567 3	N	689	695 0	84 1		22
						758 9							
10	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	3435 3	767 9	N	697	698 0			21
11	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	79 1	2837 3	N	632	632 0			21
						695 9							
*12	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	364 1	2845 3	N	733	733 0			21
						806 9							
01	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	423 1	1140 3	N	437	438 0			20
						481 9							
02	976 X	976	-0-	-0-	-0-	249 1	493 3	N	213	213 0			20
						234 9							
D BAKER UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 274459 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13031 - 18898													
09	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260 1		N	-0-				22
10	897 X	897	-0-	-0-	-0-	211 1	606 3	N	73	80 0			15
						80 9							
11	324 X	324	-0-	-0-	-0-	32 1	286 3	N	5	5 0			15
						6 9							
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				15
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				15
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				15

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)															CAPACITY					CNTY: DE WITT									
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																													
D BAKER UNIT A															WELL #: 5 RRCID -> 275694 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13155 PERF.13011 - 19012														
M O	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									
*06	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-		11	1	5170	3	N		929		977	0				-0-									
							1022	9																					
07	6449 X	6449	-0-	-0-	-0-		47	1	5188	3	N		1104		1104	0				-0-									
							1214	9																					
08	6399 X	6399	-0-	-0-	-0-		50	1	5128	3	N		1110		1110	0				-0-									
							1221	9																					
09	6301 X	6301	-0-	-0-	-0-		20	1	5161	3	N		1018		1018	0				-0-									
							1120	9																					
10	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-		42	1	5001	3	N		1015		1015	0				-0-									
							1117	9																					
11	5893 X	5893	-0-	-0-	-0-		30	1	4808	3	N		959		959	0				-0-									
							1055	9																					
*12	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-		35	1	4557	3	N		964		964	0				-0-									
							1060	9																					
01	6034 X	6034	-0-	-0-	-0-		111	1	4803	3	N		1018		1018	0				-0-									
							1120	9																					
02	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-		19	1	2963	3	N		632		632	0				-0-									
							695	9																					
ADIX UNIT A																													
WELL #: 3 RRCID -> 275766 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13685 - 18690																													
09	775 X	775	-0-	-0-	-0-		126	1	476	3	N		157		157	0				-0-									
							173	9																					
10	489 X	489	-0-	-0-	-0-		191	1	151	3	N		134		134	0				-0-									
							147	9																					
11	352 X	352	-0-	-0-	-0-		98	1	178	3	N		69		69	0				-0-									
							76	9																					
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-									
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-									
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-									
GOHLKE UNIT A																													
WELL #: 3 RRCID -> 276287 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13688 - 17874																													
*06	8709 X	8709	-0-	-0-	-0-		567	1	7316	3	N		751		710	1				318									
							826	9																					
07	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-		540	1	4009	3	N		399		687	1				30									
							439	9																					
08	6695 X	6695	-0-	-0-	-0-		694	1	5218	3	N		712		692	1				50									
							783	9																					
09	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-		848	1	4525	3	N		493		358	1				185									
							542	9																					
10	10276 X	10276	-0-	-0-	-0-		1020	1	8257	3	N		908		896	1				197									
							999	9																					
11	10049 X	10049	-0-	-0-	-0-		845	1	8350	3	N		776		722	1				251									
							854	9																					
*12	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-		641	1	4840	3	N		583		728	1				106									
							641	9																					
01	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-		227	1	3430	3	N		350		332	1				124									
							385	9																					
02	8089 X	8089	-0-	-0-	-0-		534	1	6674	3	N		801		731	1				194									
							881	9																					
FRANZ UNIT A																													
WELL #: 4 RRCID -> 276664 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13519 - 18655																													
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-									
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-									
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-									
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-									
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-									
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DE WITT							
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																				
FRANZ UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 276665 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13428 PERF.13590 - 18651																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
HAMILTON TRUST UNIT D					WELL #:	4	RRCID -> 276923 COMPL. DATE 06/24/2015					TOTAL	DEPTH	13401	PERF.13601 - 19301					
09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	697	1	20	9	N	18									216
10	713 N	488	-0-	-225	-0-	394	1	77	3	N	15									231
						17	9													
11	690 N	235	-0-	-455	-0-	226	1	9	9	N	8									239
12	744 N	696	-0-	-48	-0-	665	1	31	9	N	28									267
01	496 N	367	-0-	-129	-0-	352	1	15	9	N	14									281
02	224 N	132	-0-	-92	-0-	121	3	11	9	N	10									291
HAMILTON TRUST A 405					WELL #:	3	RRCID -> 276972 COMPL. DATE 10/22/2015					TOTAL	DEPTH	12717	PERF.13249 - 18347					
09	702 N	702	-0-	-0-	-0-	647	1	55	9	N	50	93	1							95
10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	671	1	19	9	N	17									112
11	630 N	553	-0-	-77	-0-	534	1	19	9	N	17									129
12	713 N	701	-0-	-12	-0-	677	1	24	9	N	22									151
01	682 N	628	-0-	-54	-0-	613	1	15	9	N	14									165
02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	1			N	-0-									165
HAMILTON TRUST UNIT D					WELL #:	3	RRCID -> 276976 COMPL. DATE 06/26/2015					TOTAL	DEPTH	13374	PERF.13601 - 19091					
*06	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	4290	3	627	9	N	570	565	1							399
07	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	277	1	3793	3	N	536	581	1							354
						590	9													
08	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	384	1	3638	3	N	449	561	1							242
						494	9													
09	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	366	1	3500	3	N	470	369	1							343
						517	9													
10	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	557	1	3158	3	N	458	561	1							240
						504	9													
11	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	630	1	2595	3	N	439	332	1							347
						483	9													
*12	712 X	712	-0-	-0-	-0-	449	1	160	3	N	94	185	1							256
						103	9													
01	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	318	1	2573	3	N	360	373	1							243
						396	9													
02	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3426	3	484	9	N	440									683

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
*06	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-		87	1	1876	3	N	642	642	0	-0-
							706	9							
07	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-		73	1	3274	3	N	774	774	0	-0-
							851	9							
08	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-		92	1	2721	3	N	699	699	0	-0-
							769	9							
09	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-		10	1	2670	3	N	617	617	0	-0-
							679	9							
10	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-		3295	3	787	9	N	715	715	0	-0-
11	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-		3162	3	685	9	N	623	623	0	-0-
*12	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-		2122	3	539	9	N	490	490	0	-0-
01	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-		2115	3	477	9	N	434	434	0	-0-
02	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-		2229	3	595	9	N	541	541	0	-0-
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 5 RRCID -> 277479 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13064 PERF.13272 - 18272															
*06	1170 X	114	-0-	-1056	-0-		58	1	52	3	N	4			159
							4	9							
07	310 X	104	-0-	-206	-0-		104	1			N	-0-			159
08	527 X	276	-0-	-251	-0-		276	1			N	-0-			159
09	510 X	141	-0-	-369	-0-		141	1			N	-0-			159
10	527 X	116	-0-	-411	-0-		116	1			N	-0-			159
11	270 X	111	-0-	-159	-0-		111	1			N	-0-			159
12	279 X	71	-0-	-208	-0-		47	1	24	9	N	22			181
01	356 X	356	-0-	-0-	-0-		132	1	210	3	N	13			194
							14	9							
02	286 X	286	-0-	-0-	-0-		74	1	211	3	N	1			195
							1	9							
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 6 RRCID -> 277480 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13180 - 18345															
*06	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-		262	1	2808	3	N	670	761	1	181
							737	9							
07	372 X	243	-0-	-129	-0-		243	1			N	-0-			181
08	5549 X	228	-0-	-5321	-0-		225	1	3	9	N	3			184
09	5370 X	1101	-0-	-4269	-0-		274	1	510	3	N	288	186	1	286
							317	9							
10	5549 X	4960	-0-	-589	-0-		211	1	3874	3	N	795	745	1	336
							875	9							
11	6165 X	6165	-0-	-0-	-0-		230	1	4650	3	N	1168	917	1	587
							1285	9							
*12	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-		354	1	2675	3	N	500	538	1	549
							550	9							
01	4960 X	3636	-0-	-1324	-0-		291	1	2555	3	N	718	555	1	712
							790	9							
02	5348 X	3802	-0-	-1546	-0-		302	1	2790	3	N	645	718	1	639
							710	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BUTLER UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 277555 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 13601 PERF.13833 - 16358														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*06	7650 X	6273	-0-	-1377	-0-	9 1	5228 3	N		942	746 0			209
07	7905 X	1373	-0-	-6532	-0-	1036 9	1154 3	N		194	220 0	183 1		-0-
08	7905 X	3225	-0-	-4680	-0-	213 9	589 9	N		535	535 0			-0-
09	7650 X	2976	-0-	-4674	-0-	2636 3	556 9	N		505	492 0	13 8		-0-
10	6510 X	2500	-0-	-4010	-0-	2420 3	204 9	N		185	170 0	15 8		-0-
11	6270 X	3481	-0-	-2789	-0-	2296 3	21 1	N		589	589 0			-0-
*12	3224 X	2118	-0-	-1106	-0-	648 9	399 9	N		363	355 0	8 8		-0-
*01	3224 X	2193	-0-	-1031	-0-	1719 3	1693 3	N		454	449 0	5 8		-0-
02	3248 X	1416	-0-	-1832	-0-	499 9	13 1	N		259	259 0			-0-
						285 9								
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 9 RRCID -> 277905 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13079 PERF.12978 - 18621														
*06	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	661 1	3680 3	N		850	751 1			340
07	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	935 9	3929 3	N		830	939 1			231
08	6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	663 1	5136 3	N		576	562 1			245
09	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	913 9	4008 3	N		839	735 1			349
10	5518 X	4547	-0-	-971	-0-	578 1	3181 3	N		736	742 1			343
11	6150 X	4127	-0-	-2023	-0-	634 9	2886 3	N		630	751 1			222
*12	6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	520 1	4797 3	N		1187	1131 1			278
01	6355 X	4090	-0-	-2265	-0-	923 9	2621 3	N		736	755 1			259
02	6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	556 1	5015 3	N		1090	1116 1			233
						810 9								
						495 1								
						1199 9								
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 7 RRCID -> 277910 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13211 - 18398														
*06	5160 X	172	-0-	-4988	-0-	7 1	165 3	N		-0-				176
07	5332 X	76	-0-	-5256	-0-	76 3		N		-0-				176
08	5332 X	20	-0-	-5312	-0-	12 3	8 9	N		7				183
09	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	3 1	3820 3	N		898	747 1			334
10	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	988 9	485 9	N		441	528 1			247
*11	197 X	197	-0-	-0-	-0-	2267 3	9 3	N		106				353
*12	4960 X	10	-0-	-4950	-0-	71 1		N		-0-	169 1			184
*01	4960 X	101	-0-	-4859	-0-	117 9		N		-0-				184
02	4480 X	7	-0-	-4473	-0-	10 3		N		-0-				184
						101 1		N						
						7 3		N						

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 #: 8 RRCID -> 277912 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13185 - 18446														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE M BALANCE											
*06	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	540	1	4010	3	N	829	780	1	184
07	4991 X	3918	-0-	-1073	-0-	912	9							
08	4991 X	756	-0-	-4235	-0-	732	1	2432	3	N	685	750	1	119
09	4830 X	3595	-0-	-1235	-0-	754	9							
						749	1	7	9	N	6			125
10	4991 X	1496	-0-	-3495	-0-	686	1	2128	3	N	710	746	1	89
						781	9							
11	4830 X	597	-0-	-4233	-0-	706	1	529	3	N	237	186	1	140
12	3906 X	362	-0-	-3544	-0-	261	9							
01	3720 X	303	-0-	-3417	-0-	540	1	57	9	N	52			192
02	3360 X	328	-0-	-3032	-0-	361	1	1	9	N	1			193
						301	1	2	9	N	2			195
						327	1	1	9	N	1			196
STRAUBE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 278311 COMPL. DATE 07/21/2016 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13620 - 19887														
09	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	776	1	296	9	N	269	278	1	206
10	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	873	1	261	9	N	237	376	1	67
11	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	962	1	232	9	N	211	190	1	88
12	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	953	1	212	9	N	193			281
01	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1114	1	123	9	N	112	186	1	207
02	1120 N	1049	-0-	-71	-0-	988	1	61	9	N	55			262
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 3 RRCID -> 278316 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 13225 PERF.13469 - 19600														
*06	963 X	963	-0-	-0-	-0-	2	1	678	3	N	257	364	1	126
07	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	283	9							
08	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	27	1	1862	3	N	535	376	1	285
09	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	589	9							
10	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	15	1	1612	3	N	522	553	1	254
11	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	574	9							
*12	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	21	1	1706	3	N	394	375	1	273
01	826 X	826	-0-	-0-	-0-	433	9							
02	472 X	472	-0-	-0-	-0-	22	1	1590	3	N	485	367	1	391
						534	9							
						7	1	1670	3	N	448	562	1	277
						493	9							
						38	1	1554	3	N	450	373	1	354
						495	9							
						2	1	593	3	N	210	371	1	193
						231	9							
						318	3	154	9	N	140			333
BUTLER UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 278361 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13554 - 18650														
*06	5400 X	4376	-0-	-1024	-0-	18	1	3662	3	N	633	633	0	-0-
07	5208 X	1272	-0-	-3936	-0-	696	9							
08	5115 X	4031	-0-	-1084	-0-	1081	3	191	9	N	174	174	0	-0-
09	4980 X	4121	-0-	-859	-0-	3362	3	669	9	N	608	608	0	-0-
10	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	3383	3	738	9	N	671	671	0	-0-
11	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	4016	3	774	9	N	704	704	0	-0-
*12	4247 X	1032	-0-	-3215	-0-	4066	3	761	9	N	692	692	0	-0-
01	4805 X	155	-0-	-4650	-0-	849	3	183	9	N	166	166	0	-0-
02	4508 X	3151	-0-	-1357	-0-	155	3				-0-			-0-
						2677	3	474	9	N	431	431	0	-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 #: 3 RRCID -> 279668 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13759 - 19752									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M
0									
*03	4 X	-0-	-0-	-4	-0-				N
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N

WILD UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 279879 COMPL. DATE 07/21/2016 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13688 - 19576									
*06	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	224 1	3540 3	N	346
						381 9			375 1
07	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	658 1	3235 3	N	365
						402 9			376 1
08	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	645 1	3192 3	N	400
						440 9			349 1
09	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	642 1	2901 3	N	354
						389 9			373 1
10	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	541 1	2865 3	N	359
						395 9			354 1
11	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	631 1	2637 3	N	217
						239 9			189 1
*12	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	637 1	3019 3	N	328
						361 9			374 1
01	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	577 1	2502 3	N	310
						341 9			190 1
02	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	257 1	1739 3	N	215
						237 9			180 1

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 4 RRCID -> 280713 COMPL. DATE 11/15/2020 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13372 - 19516									
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 5 RRCID -> 280714 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 13267 PERF.13350 - 19494									
*06	7235 X	7235	-0-	-0-	-0-	3347 1	2202 3	Y	1533
						1686 9			1467 1
07	6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	4286 1	833 3	Y	1709
						1880 9			1678 1
08	6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	4002 1	869 3	Y	1451
						1596 9			1429 1
09	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	3175 1	1024 3	Y	1020
						1122 9			1113 1
10	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	3263 1	1016 3	Y	1456
						1602 9			1287 1
11	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	3227 1	950 3	Y	1375
						1513 9			1283 1
*12	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	3352 1	989 3	Y	784
						862 9			1489 1
*01	6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	2545 1	1475 3	Y	1887
						2076 9			1310 1
02	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	1622 1	1614 3	Y	946
						1041 9			1127 1

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 280729 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 13143 PERF.13404 - 17630												
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	2	N	-0-	-0-	-2	-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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 280730 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 13210 PERF.13338 - 17722												
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 6 RRCID -> 280750 COMPL. DATE 11/15/2020 TOTAL DEPTH 13210 PERF.13402 - 19543												
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-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 7 RRCID -> 280856 COMPL. DATE 11/15/2020 TOTAL DEPTH 13099 PERF.13138 - 19281												
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-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 280857 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13353 - 17190												
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 282423 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13277 - 17733												
*06	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	8833	3	2422	9	N	2202
07	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	8507	3	2184	9	N	1985
08	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	8589	3	2014	9	N	1831
09	11250	X	9415	-0-	-1835	-0-	7662	3	1753	9	N	1594
10	11625	X	10556	-0-	-1069	-0-	8605	3	1951	9	N	1774
11	11250	X	8631	-0-	-2619	-0-	7023	3	1608	9	N	1462
*12	10695	X	5493	-0-	-5202	-0-	4587	3	906	9	N	824
01	10602	X	8289	-0-	-2313	-0-	6698	3	1591	9	N	1446
02	9548	X	8693	-0-	-855	-0-	6919	3	1774	9	N	1613

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333 BARGMANN TRUST UNIT B															24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY					CMTY: DE WITT																						
															WELL #: 20					RRCID -> 282438					COMPL. DATE 02/11/2018					TOTAL DEPTH 13103					PERF.13216 - 17893							
M O	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																									
*06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	225	3	87	9	N	79	79	0			57																									
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	247	3	99	9	N	90	91	0			56																									
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	236	3	87	9	N	79	79	0			56																									
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	301	3	61	9	N	55	55	0			56																									
10	341	N	303	-0-	-38	-0-	198	3	105	9	N	95	95	0			56																									
11	300	N	263	-0-	-37	-0-	175	3	88	9	N	80	80	0			56																									
12	372	N	51	-0-	-321	-0-	3	3	48	9	N	44	44	0			56																									
01	310	N	92	-0-	-218	-0-	56	3	36	9	N	33	33	0			56																									
02	252	N	153	-0-	-99	-0-	58	3	95	9	N	86	86	0			56																									
BARGMANN TRUST UNIT B																		WELL #: 15					RRCID -> 282461					COMPL. DATE 02/14/2018					TOTAL DEPTH 12965					PERF.13278 - 17431				
*06	8670	X	8516	-0-	-154	-0-	7197	3	1319	9	N	1199	976	0		182 1	79																									
07	8463	X	8263	-0-	-200	-0-	6915	3	1348	9	N	1225	1225	0		69 1	10																									
08	8463	X	8148	-0-	-315	-0-	7052	3	1096	9	N	996	996	0			10																									
09	8520	X	6230	-0-	-2290	-0-	680	1	5388	3	N	147	148	0			9																									
							162	9																																		
10	8804	X	5474	-0-	-3330	-0-	733	1	4713	3	N	25	25	0			9																									
							28	9																																		
11	8520	X	5687	-0-	-2833	-0-	1897	1	3241	3	N	499	500	0			8																									
							549	9																																		
*12	8277	X	7536	-0-	-741	-0-	1270	1	5060	3	N	1096	1102	0			2																									
							1206	9																																		
01	8153	X	7859	-0-	-294	-0-	705	1	6087	3	N	970	963	0			9																									
							1067	9																																		
02	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	582	1	5919	3	N	1182	1182	0			9																									
							1300	9																																		
BARGMANN TRUST UNIT B																		WELL #: 4					RRCID -> 282675					COMPL. DATE 02/09/2018					TOTAL DEPTH 13111					PERF.13218 - 17764				
*06	13801	X	13801	-0-	-0-	-0-	11465	3	2336	9	N	2124	2124	0			12																									
07	14395	X	14395	-0-	-0-	-0-	11906	3	2489	9	N	2263	2264	0			11																									
08	16071	X	16071	-0-	-0-	-0-	13417	3	2654	9	N	2413	2413	0			11																									
09	12811	X	12811	-0-	-0-	-0-	158	1	10328	3	N	2114	2114	0			11																									
							2325	9																																		
10	11848	X	11848	-0-	-0-	-0-	712	1	9167	3	N	1790	1790	0			11																									
							1969	9																																		
11	11946	X	11946	-0-	-0-	-0-	16	1	9833	3	N	1906	1907	0			10																									
							2097	9																																		
*12	12632	X	12632	-0-	-0-	-0-	80	1	10312	3	N	2036	2044	0			2																									
							2240	9																																		
01	12209	X	12209	-0-	-0-	-0-	5	1	10020	3	N	1985	1976	0			11																									
							2184	9																																		
02	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	7993	3	1781	9	N	1619	1620	0			10																									
D BAKER UNIT A																		WELL #: 6					RRCID -> 282714					COMPL. DATE 05/16/2018					TOTAL DEPTH 13139					PERF.13238 - 18021				
*06	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	7993	3	1554	9	N	1413	1413	0			20																									
07	10461	X	10461	-0-	-0-	-0-	8920	3	1541	9	N	1401	1400	0			21																									
08	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	8585	3	1552	9	N	1411	1411	0			21																									
09	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	9011	3	1785	9	N	1623	1623	0			21																									
10	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	8143	3	1407	9	N	1279	1279	0			21																									
11	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	6827	3	656	9	N	596	596	0			21																									
*12	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	8059	3	1240	9	N	1127	768	0		377 1	3																									
01	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	8049	3	1531	9	N	1392	1392	0			3																									
02	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	6656	3	1175	9	N	1068	1068	0			3																									

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	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 AMT CODE											
*06	27182 X	27182	-0-	-0-	-0-	22135	3	5047	9	Y	4588	4599	0	112
07	27223 X	27223	-0-	-0-	-0-	23332	3	3891	9	Y	3537	3519	0	130
08	29205 X	29205	-0-	-0-	-0-	21565	3	7640	9	Y	6945	6939	0	136
09	30341 X	30341	-0-	-0-	-0-	22126	3	8215	9	Y	7468	7476	0	128
10	24271 X	24271	-0-	-0-	-0-	20085	3	4186	9	Y	3805	3808	0	125
11	17847 X	17847	-0-	-0-	-0-	15320	3	2527	9	Y	2297	1413	0	77
*12	23699 X	23699	-0-	-0-	-0-	19535	3	4164	9	Y	3785	3766	0	96
01	23061 X	23061	-0-	-0-	-0-	19056	3	4005	9	Y	3641	3642	0	95
02	21134 X	21134	-0-	-0-	-0-	18028	3	3106	9	Y	2824	2825	0	94
M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 203 RRCID -> 282763 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13490 - 17616														
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-
02	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														
09	2610 X	1	-0-	-2609	-0-	1	1			N	-0-			54
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			54
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			54
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			54
01	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			54
02	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			54
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 282894 COMPL. DATE 02/08/2018 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13287 - 17499														
09	1320 X	901	-0-	-419	-0-	900	1	1	3	N	-0-			-0-
10	1364 X	777	-0-	-587	-0-	775	1	2	3	N	-0-			-0-
11	1320 X	341	-0-	-979	-0-	82	1	228	3	N	28	16	0	12
						31	9							
*12	1364 X	297	-0-	-1067	-0-	251	3	46	9	N	42	52	0	2
01	1333 X	196	-0-	-1137	-0-	150	3	46	9	N	42	32	0	12
02	840 X	193	-0-	-647	-0-	156	3	37	9	N	34	35	0	11
M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 202 RRCID -> 282926 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 13129 PERF.13288 - 18115														
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 204 RRCID -> 282932 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 13153 PERF.13304 - 18088														
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 282947 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13520 - 18078														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*06	T. A.	4115	-0-	4115	8246	2716	3	1399	9	Y	1272	1262	0	31
07	11796 X	3550	-0-	-8246	-0-	3186	3	364	9	Y	331	350	0	12
08	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	2853	3	350	9	Y	318	324	0	6
09	3270 X	2877	-0-	-393	-0-	2055	3	822	9	Y	747	740	0	13
10	3379 X	791	-0-	-2588	-0-	34	3	757	9	Y	688	678	0	23
11	3270 X	512	-0-	-2758	-0-	14	3	498	9	Y	453	277	0	15
12	3379 X	32	-0-	-3347	-0-	2	3	30	9	Y	27	41	0	1
01	3193 X	11	-0-	-3182	-0-	11	3			Y	-0-	1	0	-0-
02	2688 X	22	-0-	-2666	-0-	1	3	21	9	Y	19	18	0	1

STRAUBE UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 283180 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 13515 PERF.13547 - 19119														
*06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRAUBE UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 283370 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 13334 PERF.13365 - 21304														
*06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRAUBE UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 284223 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 13407 PERF.13408 - 21246														
*06	17430 X	16280	-0-	-1150	-0-	14506	3	1774	9	N	1613	1613	0	-0-
07	17887 X	11281	-0-	-6606	-0-	9994	3	1287	9	N	1170	1170	0	-0-
08	17050 X	10806	-0-	-6244	-0-	9551	3	1255	9	N	1141	1141	0	-0-
09	16500 X	11620	-0-	-4880	-0-	9825	3	1795	9	N	1632	1632	0	-0-
10	17019 X	12088	-0-	-4931	-0-	10254	3	1834	9	N	1667	1667	0	-0-
11	16290 X	11439	-0-	-4851	-0-	9659	3	1780	9	N	1618	1618	0	-0-
*12	11997 X	4499	-0-	-7498	-0-	3852	3	647	9	N	588	582	0	-0-
01	12090 X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-			-0-
02	10920 X	-0-	-0-	-10920	-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													
HOOKS NO. 2				WELL #:	208	RRCID -> 284240		COMPL.	DATE 02/26/2018	TOTAL	DEPTH 12905	PERF.13125	- 18345					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*06	7290 X	296	-0-	-6994	-0-	296	3					Y	-0-					-0-
07	T. A.	646	-0-	646	646	434	3		212	9	Y	Y	193	192	0			1
08	T. A.	6245	-0-	6245	6891	3734	3		2511	9	Y	Y	2283	2278	0			6
09	T. A.	15571	-0-	15571	22462	11838	3		3733	9	Y	Y	3394	3391	0			9
10	T. A.	11711	-0-	11711	34173	9117	3		2594	9	Y	Y	2358	2359	0			8
11	T. A.	11247	-0-	11247	45420	2	1		9448	3	Y	Y	1634	1636	0			6
						1797	9											
*12	T. A.	7811	-0-	7811	53231	3	1		7435	3	Y	Y	339	344	0			1
						373	9											
01	57278 X	4047	-0-	-53231	-0-	1	1		3858	3	Y	Y	171	171	0			1
						188	9											
02	14532 X	4382	-0-	-10150	-0-	3323	3		1059	9	Y	Y	963	959	0			5
HOOKS NO. 2				WELL #:	209	RRCID -> 284241		COMPL.	DATE 10/16/2018	TOTAL	DEPTH 12958	PERF.13258	- 18589					
*06	8700 X	2014	-0-	-6686	-0-	1776	3		238	9	Y	Y	216	216	0			1
07	9853 X	9853	-0-	-0-	-0-	1	1		8442	3	Y	Y	1282	1275	0			8
						1410	9											
08	10237 X	10237	-0-	-0-	-0-	7697	3		2540	9	Y	Y	2309	2311	0			6
09	11611 X	11611	-0-	-0-	-0-	8964	3		2647	9	Y	Y	2406	2406	0			6
10	9858 X	9041	-0-	-817	-0-	7064	3		1977	9	Y	Y	1797	1797	0			6
11	9900 X	8554	-0-	-1346	-0-	1	1		6670	3	Y	Y	1712	1712	0			6
						1883	9											
*12	11997 X	7491	-0-	-4506	-0-	2	1		5382	3	Y	Y	1915	1915	0			6
						2107	9											
01	11997 X	7140	-0-	-4857	-0-	2	1		4946	3	Y	Y	1993	1990	0			9
						2192	9											
02	10836 X	6356	-0-	-4480	-0-	4863	3		1493	9	Y	Y	1357	1359	0			7
HOOKS NO. 2				WELL #:	212	RRCID -> 284277		COMPL.	DATE 10/13/2018	TOTAL	DEPTH 12949	PERF.13182	- 18641					
*06	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	2514	3		1643	9	Y	Y	1494	1487	0			8
07	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	1	1		5328	3	Y	Y	1325	1325	0			8
						1458	9											
08	9747 X	9747	-0-	-0-	-0-	7327	3		2420	9	Y	Y	2200	2202	0			6
09	10777 X	10777	-0-	-0-	-0-	8559	3		2218	9	Y	Y	2016	2017	0			5
10	9840 X	9840	-0-	-0-	-0-	8063	3		1777	9	Y	Y	1615	1615	0			5
11	9420 X	8470	-0-	-950	-0-	1	1		6780	3	Y	Y	1535	1534	0			6
						1689	9											
*12	11129 X	8074	-0-	-3055	-0-	3	1		6248	3	Y	Y	1657	1658	0			5
						1823	9											
01	9114 X	6236	-0-	-2878	-0-	2	1		4856	3	Y	Y	1253	1253	0			5
						1378	9											
02	8232 X	4706	-0-	-3526	-0-	3720	3		986	9	Y	Y	896	896	0			5

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 #: 213 RRCID -> 284278 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 12803 PERF.13086 - 17266																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*06	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	2417	3	1119	9	Y	1017	1029	0			6
07	550 X	550	-0-	-0-	-0-	462	3	88	9	Y	80	86	0			-0-
08	9176 X	9176	-0-	-0-	-0-	7514	3	1662	9	Y	1511	1507	0			4
09	7695 X	7695	-0-	-0-	-0-	6122	3	1573	9	Y	1430	1430	0			4
10	8614 X	8614	-0-	-0-	-0-	7060	3	1554	9	Y	1413	1412	0			5
11	8880 X	7962	-0-	-918	-0-	1	1	6452	3	Y	1372	1372	0			5
						1509	9									
*12	9176 X	5771	-0-	-3405	-0-	2	1	4461	3	Y	1189	1190	0			4
						1308	9									
01	8928 X	5149	-0-	-3779	-0-	1	1	4522	3	Y	569	571	0			2
						626	9									
02	7784 X	530	-0-	-7254	-0-	428	3	102	9	Y	93	94	0			1
HOOKS NO. 2 WELL #: 211 RRCID -> 284279 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 12883 PERF.13070 - 18417																
*06	5310 X	34	-0-	-5276	-0-	28	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
07	197 X	197	-0-	-0-	-0-	184	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	0			-0-
09	6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	5283	3	1157	9	Y	1052	1049	0			3
10	6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	5156	3	946	9	Y	860	860	0			3
11	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	1	1	4668	3	Y	856	856	0			3
						942	9									
*12	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	2	1	3812	3	Y	872	872	0			3
						959	9									
01	6665 X	5316	-0-	-1349	-0-	1	1	4579	3	Y	669	669	0			3
						736	9									
02	6020 X	3255	-0-	-2765	-0-	2717	3	538	9	Y	489	489	0			3
P. CRAIN UNIT A WELL #: 101 RRCID -> 284288 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13652 - 17898																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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																
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-
02	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																
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
P. CRAIN UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 284348 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 13588 PERF.13909 - 17926															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*06	15455 X	15455	-0-	-0-	-0-	13928	3	1527	9	Y	1388	1388	0	-0-	
07	17222 X	17222	-0-	-0-	-0-	15096	3	2126	9	Y	1933	1933	0	-0-	
08	19811 X	19811	-0-	-0-	-0-	19001	3	810	9	Y	736	736	0	-0-	
09	22460 X	22460	-0-	-0-	-0-	21577	3	883	9	Y	803	803	0	-0-	
10	13319 X	13319	-0-	-0-	-0-	12459	3	860	9	Y	782	782	0	-0-	
11	23945 X	23945	-0-	-0-	-0-	22364	3	1581	9	Y	1437	1437	0	-0-	
*12	19473 X	19473	-0-	-0-	-0-	18046	3	1427	9	Y	1297	1297	0	-0-	
01	17404 X	17404	-0-	-0-	-0-	17045	3	359	9	Y	326	326	0	-0-	
02	144 X	144	-0-	-0-	-0-	116	3	28	9	Y	25	25	0	-0-	
P. CRAIN UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 284351 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13733 - 17699															
*06	1140 X	778	-0-	-362	-0-	770	3	8	9	Y	7	7	0	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	5	5	0	-0-	
08	920 X	920	-0-	-0-	-0-	697	3	223	9	Y	203	203	0	-0-	
09	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	4175	3	546	9	Y	496	496	0	-0-	
10	1333 X	889	-0-	-444	-0-	831	3	58	9	Y	53	53	0	-0-	
11	900 X	872	-0-	-28	-0-	868	3	4	9	Y	4	4	0	-0-	
*12	4867 X	3169	-0-	-1698	-0-	2969	3	200	9	Y	182	182	0	-0-	
01	4867 X	1318	-0-	-3549	-0-	1298	3	20	9	Y	18	18	0	-0-	
02	4396 X	920	-0-	-3476	-0-	900	3	20	9	Y	18	18	0	-0-	
P. CRAIN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 284352 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13853 - 18039															
*06	8393 X	8393	-0-	-0-	-0-	7733	3	660	9	Y	600	600	0	-0-	
07	6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	5893	3	458	9	Y	416	416	0	-0-	
08	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2307	3	183	9	Y	166	166	0	-0-	
09	12708 X	12708	-0-	-0-	-0-	11472	3	1236	9	Y	1124	1124	0	-0-	
10	11548 X	11548	-0-	-0-	-0-	10869	3	679	9	Y	617	617	0	-0-	
11	11685 X	11685	-0-	-0-	-0-	10867	3	818	9	Y	744	744	0	-0-	
*12	7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	7288	3	592	9	Y	538	538	0	-0-	
01	9920 X	9920	-0-	-0-	-0-	9320	3	600	9	Y	545	545	0	-0-	
02	10378 X	10378	-0-	-0-	-0-	10191	3	187	9	Y	170	170	0	-0-	
STRAUBE UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 284577 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13374 - 21489															
*06	27769 X	27769	-0-	-0-	-0-	23785	3	3984	9	N	3622	3622	0	-0-	
07	27528 X	27528	-0-	-0-	-0-	23676	3	3852	9	N	3502	3502	0	-0-	
08	28408 X	28408	-0-	-0-	-0-	23987	3	4421	9	N	4019	4019	0	-0-	
09	16664 X	16664	-0-	-0-	-0-	14628	3	2036	9	N	1851	1851	0	-0-	
10	23648 X	23648	-0-	-0-	-0-	20993	3	2655	9	N	2414	2414	0	-0-	
11	19360 X	19360	-0-	-0-	-0-	17055	3	2305	9	N	2095	2095	0	-0-	
*12	7299 X	7299	-0-	-0-	-0-	6551	3	748	9	N	680	680	0	-0-	
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	0	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	0	-0-	
SAUNDERS UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 286238 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13405 - 19007															
*06	14843 X	14843	-0-	-0-	-0-	11919	3	2924	9	N	2658	2658	0	-0-	
07	17142 X	17142	-0-	-0-	-0-	14402	3	2740	9	N	2491	2491	0	-0-	
08	15495 X	15495	-0-	-0-	-0-	12640	3	2855	9	N	2595	2595	0	-0-	
09	14644 X	14644	-0-	-0-	-0-	11756	3	2888	9	N	2625	2625	0	-0-	
10	13788 X	13788	-0-	-0-	-0-	11172	3	2616	9	N	2378	2378	0	-0-	
11	15051 X	15051	-0-	-0-	-0-	13096	3	1955	9	N	1777	1777	0	-0-	
*12	13500 X	13500	-0-	-0-	-0-	11820	3	1680	9	N	1527	1527	0	-0-	
01	10290 X	10290	-0-	-0-	-0-	8499	3	1791	9	N	1628	1628	0	-0-	
02	10230 X	10230	-0-	-0-	-0-	8450	3	1780	9	N	1618	1618	0	-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
SAUNDERS UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 286248 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13331 - 18879														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SAUNDERS UNIT B WELL #: 7 RRCID -> 286249 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 13413 PERF.13380 - 19169														
*06	20126 X	20126	-0-	-0-	-0-	16200	3	3926	9	N	3569	3569 0		-0-
07	19793 X	19793	-0-	-0-	-0-	15605	3	4188	9	N	3807	3807 0		-0-
08	18864 X	18864	-0-	-0-	-0-	14519	3	4345	9	N	3950	3950 0		-0-
09	18478 X	18478	-0-	-0-	-0-	14838	3	3640	9	N	3309	3309 0		-0-
10	18728 X	18728	-0-	-0-	-0-	14296	3	4432	9	N	4029	4029 0		-0-
11	19151 X	19151	-0-	-0-	-0-	15379	3	3772	9	N	3429	3429 0		-0-
*12	17024 X	17024	-0-	-0-	-0-	12546	3	4478	9	N	4071	4071 0		-0-
01	12739 X	12739	-0-	-0-	-0-	8604	3	4135	9	N	3759	3759 0		-0-
02	13842 X	13842	-0-	-0-	-0-	10142	3	3700	9	N	3364	3364 0		-0-
SAUNDERS UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 286312 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13500 - 19085														
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-
02	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														
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-
02	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														
*06	7560 X	1467	-0-	-6093	-0-	27	1	1119	3	N	292	292 0		-0-
						321	9							
07	7812 X	467	-0-	-7345	-0-	10	1	304	3	N	139	139 0		-0-
						153	9							
08	7812 X	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-			-0-
09	6000 X	1478	-0-	-4522	-0-	26	1	1380	3	N	65	65 0		-0-
						72	9							
10	2604 X	2322	-0-	-282	-0-	47	1	1607	3	N	607	607 0		-0-
						668	9							
11	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	65	1	1168	3	N	407	407 0		-0-
						448	9							
*12	1519 X	887	-0-	-632	-0-	22	1	737	3	N	116	116 0		-0-
						128	9							
01	2325 X	253	-0-	-2072	-0-	12	1	112	3	N	117	117 0		-0-
						129	9							
02	2100 X	1529	-0-	-571	-0-	169	3	1360	9	N	1236	1236 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 A-304-BRYSCH USW C WELL #: 1 RRCID -> 286583 COMPL. DATE 07/04/2019 TOTAL DEPTH 13588 PERF.13934 - 20847																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*06	21720 X	8784	-0-	-0-	-12936	-0-		178 1	7291 3	1315 9		N	1195	1195 0		-0-
07	22444 X	12133	-0-	-0-	-10311	-0-		326 1	9922 3	1885 9		N	1714	1714 0		-0-
08	3658 X	-0-	-0-	-0-	-3658	-0-		313 1	16513 3			N	-0-			-0-
09	17131 X	17131	-0-	-0-	-0-	-0-		305 9		428 1	14481 3	N	277	277 0		-0-
10	17443 X	17443	-0-	-0-	-0-	-0-		2534 9		630 1	11264 3	N	2036	2036 0		-0-
11	14134 X	14134	-0-	-0-	-0-	-0-		2240 9		2240 9						-0-
*12	17701 X	12827	-0-	-0-	-4874	-0-		311 1	10405 3	2111 9		N	1919	1919 0		-0-
01	17701 X	3106	-0-	-0-	-14595	-0-		286 1	2402 3	418 9		N	380	380 0		-0-
02	17965 X	17965	-0-	-0-	-0-	-0-		265 1	15424 3	2276 9		N	2069	2069 0		-0-
SAUNDERS UNIT B WELL #: 9 RRCID -> 286662 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 13345 PERF.13313 - 18864																
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-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																
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
BUTLER A-304-BRYSCH USW A WELL #: 1 RRCID -> 287175 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13806 - 20720																
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
BUTLER A-304-BRYSCH USW B WELL #: 1 RRCID -> 287203 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 13693 PERF.14275 - 21325																
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-		26 3		6 3		N	-0-			-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-
01	6 N	-0-	-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
ADIX UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 288334 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13486 - 18253																
M O	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
*06	26433 X	26433	-0-	-0-	-0-	23518	3	2915	9	N	2650	2650	0			-0-
07	29063 X	29063	-0-	-0-	-0-	25845	3	3218	9	N	2925	2925	0			-0-
08	23254 X	23254	-0-	-0-	-0-	20663	3	2591	9	N	2355	2355	0			-0-
09	33419 X	33419	-0-	-0-	-0-	30131	3	3288	9	N	2989	2989	0			-0-
10	29032 X	29032	-0-	-0-	-0-	25422	3	3610	9	N	3282	3282	0			-0-
11	25239 X	25239	-0-	-0-	-0-	22190	3	3049	9	N	2772	2772	0			-0-
*12	23783 X	23783	-0-	-0-	-0-	21060	3	2723	9	N	2475	2475	0			-0-
01	26640 X	26640	-0-	-0-	-0-	23811	3	2829	9	N	2572	2572	0			-0-
02	19617 X	19617	-0-	-0-	-0-	16980	3	2637	9	N	2397	2397	0			-0-
ADIX UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 288342 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 13404 PERF.13656 - 18150																
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-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ADIX UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 288343 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13626 - 17842																
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-
02	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																
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-
02	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																
*06	27450 X	23100	-0-	-4350	-0-	45	1	20342	3	N	2466	2466	0			-0-
						2713	9									
07	29016 X	11537	-0-	-17479	-0-	10218	3	1319	9	N	1199	1199	0			-0-
08	29016 X	22103	-0-	-6913	-0-	20112	3	1991	9	N	1810	1810	0			-0-
09	28080 X	19681	-0-	-8399	-0-	17492	3	2189	9	N	1990	1990	0			-0-
10	29709 X	29709	-0-	-0-	-0-	26784	3	2925	9	N	2659	2659	0			-0-
11	23100 X	18056	-0-	-5044	-0-	15426	3	2630	9	N	2391	2391	0			-0-
*12	22103 X	18764	-0-	-3339	-0-	16468	3	2296	9	N	2087	2087	0			-0-
01	29698 X	1340	-0-	-28358	-0-	1198	3	142	9	N	129	129	0			-0-
02	26824 X	22220	-0-	-4604	-0-	20095	3	2125	9	N	1932	1932	0			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
BUTLER D - GOHLKE A USW B WELL #: 1 RRCID -> 288430 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 13641 PERF.13410 - 21928															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*06	9660 X	3157	-0-	-6503	-0-	6	1	2791	3	N	327	327	0		-0-
						360	9								
07	9982 X	987	-0-	-8995	-0-	845	3	142	9	N	129	129	0		-0-
08	9982 X	2939	-0-	-7043	-0-	2715	3	224	9	N	204	204	0		-0-
09	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3281	3	222	9	N	202	202	0		-0-
10	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4106	3	311	9	N	283	283	0		-0-
11	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	4181	3	252	9	N	229	229	0		-0-
*12	9839 X	9839	-0-	-0-	-0-	9601	3	238	9	N	216	216	0		-0-
01	4402 X	798	-0-	-3604	-0-	662	3	136	9	N	124	124	0		-0-
02	4144 X	1773	-0-	-2371	-0-	1406	3	367	9	N	334	334	0		-0-
BUTLER D - GOHLKE A USW C WELL #: 1 RRCID -> 288431 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13572 - 22234															
*06	39150 X	36804	-0-	-2346	-0-	72	1	32774	3	N	3598	3598	0		-0-
						3958	9								
07	40455 X	19455	-0-	-21000	-0-	17398	3	2057	9	N	1870	1870	0		-0-
08	42307 X	42307	-0-	-0-	-0-	38967	3	3340	9	N	3036	3036	0		-0-
09	39000 X	32326	-0-	-6674	-0-	29118	3	3208	9	N	2916	2916	0		-0-
10	38037 X	32177	-0-	-5860	-0-	28741	3	3436	9	N	3124	3124	0		-0-
11	40950 X	37550	-0-	-3400	-0-	33648	3	3902	9	N	3547	3547	0		-0-
*12	42315 X	36962	-0-	-5353	-0-	33155	3	3807	9	N	3461	3461	0		-0-
01	42315 X	17887	-0-	-24428	-0-	16214	3	1673	9	N	1521	1521	0		-0-
02	35056 X	30092	-0-	-4964	-0-	26839	3	3253	9	N	2957	2957	0		-0-
SAUNDERS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 288630 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 13278 PERF.13476 - 19121															
*06	11820 X	9829	-0-	-1991	-0-	8228	3	1601	9	N	1455	1455	0		-0-
07	12214 X	9461	-0-	-2753	-0-	8023	3	1438	9	N	1307	1307	0		-0-
08	10943 X	7581	-0-	-3362	-0-	6447	3	1134	9	N	1031	1031	0		-0-
09	10590 X	8971	-0-	-1619	-0-	7741	3	1230	9	N	1118	1118	0		-0-
10	10943 X	7835	-0-	-3108	-0-	6500	3	1335	9	N	1214	1214	0		-0-
11	9840 X	6317	-0-	-3523	-0-	4987	3	1330	9	N	1209	1209	0		-0-
*12	9455 X	8468	-0-	-987	-0-	6979	3	1489	9	N	1354	1354	0		-0-
01	9269 X	6645	-0-	-2624	-0-	5532	3	1113	9	N	1012	1012	0		-0-
02	8372 X	5699	-0-	-2673	-0-	4929	3	770	9	N	700	700	0		-0-
STANCH-BAR-CRAIN-FRAN A ULW A WELL #: 1 RRCID -> 288635 COMPL. DATE 07/13/2020 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13385 - 21885															
*06	17280 X	7858	-0-	-9422	-0-	1	1	7399	3	N	416	416	0		-0-
						458	9								
07	15450 X	15450	-0-	-0-	-0-	13277	3	2173	9	N	1975	1975	0		-0-
08	14167 X	8836	-0-	-5331	-0-	1	1	6726	3	N	1917	1917	0		-0-
						2109	9								
09	18889 X	18889	-0-	-0-	-0-	18074	3	815	9	N	741	741	0		-0-
10	13113 X	12750	-0-	-363	-0-	12028	3	722	9	N	656	656	0		-0-
11	12690 X	6491	-0-	-6199	-0-	1	1	5789	3	N	637	637	0		-0-
						701	9								
*12	13113 X	6489	-0-	-6624	-0-	18	1	5725	3	N	678	678	0		-0-
						746	9								
01	11697 X	11697	-0-	-0-	-0-	66	1	10264	3	N	1243	1243	0		-0-
						1367	9								
02	17640 X	10693	-0-	-6947	-0-	51	1	9600	3	N	947	947	0		-0-
						1042	9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
SAUNDERS UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 288728 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13229 PERF.13455 - 17179														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
*06	15443 X	15443	-0-	-0-	-0-	12458	3	2985	9	N	2714	2714	0	-0-
07	16793 X	16793	-0-	-0-	-0-	14123	3	2670	9	N	2427	2427	0	-0-
08	18011 X	13262	-0-	-4749	-0-	10924	3	2338	9	N	2125	2125	0	-0-
09	17430 X	15061	-0-	-2369	-0-	12558	3	2503	9	N	2275	2275	0	-0-
10	18011 X	13430	-0-	-4581	-0-	10957	3	2473	9	N	2248	2248	0	-0-
11	16260 X	12600	-0-	-3660	-0-	10182	3	2418	9	N	2198	2198	0	-0-
*12	16802 X	13063	-0-	-3739	-0-	9957	3	3106	9	N	2824	2824	0	-0-
01	15562 X	14535	-0-	-1027	-0-	11147	3	3388	9	N	3080	3080	0	-0-
02	14056 X	9904	-0-	-4152	-0-	7045	3	2859	9	N	2599	2599	0	-0-
SAUNDERS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 288736 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13336 - 18800														
*06	14160 X	12996	-0-	-1164	-0-	9657	3	3339	9	N	3035	3035	0	-0-
07	14632 X	13808	-0-	-824	-0-	10612	3	3196	9	N	2905	2905	0	-0-
08	14632 X	12160	-0-	-2472	-0-	9650	3	2510	9	N	2282	2282	0	-0-
09	13470 X	12774	-0-	-696	-0-	9578	3	3196	9	N	2905	2905	0	-0-
10	13795 X	10841	-0-	-2954	-0-	8322	3	2519	9	N	2290	2290	0	-0-
11	13350 X	10540	-0-	-2810	-0-	8285	3	2255	9	N	2050	2050	0	-0-
*12	13795 X	10757	-0-	-3038	-0-	8282	3	2475	9	N	2250	2250	0	-0-
01	13206 X	11352	-0-	-1854	-0-	9035	3	2317	9	N	2106	2106	0	-0-
02	11928 X	9130	-0-	-2798	-0-	7344	3	1786	9	N	1624	1624	0	-0-
SAUNDERS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 288764 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13546 - 19350														
*06	5130 X	3892	-0-	-1238	-0-	3768	3	124	9	N	113	113	0	-0-
07	5301 X	1627	-0-	-3674	-0-	1603	3	24	9	N	22	22	0	-0-
08	5580 X	1864	-0-	-3716	-0-	1624	3	240	9	N	218	218	0	-0-
09	5400 X	2575	-0-	-2825	-0-	2351	3	224	9	N	204	204	0	-0-
10	5580 X	2709	-0-	-2871	-0-	2492	3	217	9	N	197	197	0	-0-
11	3900 X	1892	-0-	-2008	-0-	1691	3	201	9	N	183	183	0	-0-
*12	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	3686	3	332	9	N	302	302	0	-0-
01	5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	5407	3	358	9	N	325	325	0	-0-
02	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3242	3	257	9	N	234	234	0	-0-
SAUNDERS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 288765 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13234 PERF.13392 - 19265														
*06	9120 X	7605	-0-	-1515	-0-	6800	3	805	9	N	732	732	0	-0-
07	8928 X	8525	-0-	-403	-0-	7174	3	1351	9	N	1228	1228	0	-0-
08	8773 X	8025	-0-	-748	-0-	6897	3	1128	9	N	1025	1025	0	-0-
09	8490 X	7563	-0-	-927	-0-	6274	3	1289	9	N	1172	1172	0	-0-
10	8525 X	8106	-0-	-419	-0-	6826	3	1280	9	N	1164	1164	0	-0-
11	8250 X	6506	-0-	-1744	-0-	5207	3	1299	9	N	1181	1181	0	-0-
*12	8525 X	7118	-0-	-1407	-0-	5764	3	1354	9	N	1231	1231	0	-0-
01	8091 X	6220	-0-	-1871	-0-	5262	3	958	9	N	871	871	0	-0-
02	7308 X	6279	-0-	-1029	-0-	5651	3	628	9	N	571	571	0	-0-
SAUNDERS UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 288782 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13283 - 18957														
*06	12120 X	11664	-0-	-456	-0-	9175	3	2489	9	N	2263	2263	0	-0-
07	12276 X	12198	-0-	-78	-0-	9990	3	2208	9	N	2007	2007	0	-0-
08	12276 X	11341	-0-	-935	-0-	9481	3	1860	9	N	1691	1691	0	-0-
09	12048 X	12048	-0-	-0-	-0-	9976	3	2072	9	N	1884	1884	0	-0-
10	12183 X	11684	-0-	-499	-0-	9779	3	1905	9	N	1732	1732	0	-0-
11	11790 X	11260	-0-	-530	-0-	9189	3	2071	9	N	1883	1883	0	-0-
*12	12462 X	11072	-0-	-1390	-0-	9436	3	1636	9	N	1487	1487	0	-0-
01	12462 X	10754	-0-	-1708	-0-	9094	3	1660	9	N	1509	1509	0	-0-
02	11256 X	10761	-0-	-495	-0-	8201	3	2560	9	N	2327	2327	0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
STANCH-BAR-CRAIN-FRAN ULW B WELL #: 1 RRCID -> 288914 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 13294 PERF.12939 - 21335																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*06	22920 X	7691	-0-	-15229	-0-		1	1	7034	3	N	596	596	0		-0-
							656	9								
07	19610 X	19610	-0-	-0-	-0-		17645	3	1965	9	N	1786	1786	0		-0-
08	21793 X	20510	-0-	-1283	-0-		2	1	18648	3	N	1691	1691	0		-0-
							1860	9								
09	21090 X	16388	-0-	-4702	-0-		14507	3	1881	9	N	1710	1710	0		-0-
10	21793 X	16929	-0-	-4864	-0-		14987	3	1942	9	N	1765	1765	0		-0-
11	19860 X	15929	-0-	-3931	-0-		2	1	14045	3	N	1711	1711	0		-0-
							1882	9								
*12	20522 X	17502	-0-	-3020	-0-		49	1	15635	3	N	1653	1653	0		-0-
							1818	9								
01	20522 X	13762	-0-	-6760	-0-		78	1	12097	3	N	1443	1443	0		-0-
							1587	9								
02	15288 X	10590	-0-	-4698	-0-		50	1	9362	3	N	1071	1071	0		-0-
							1178	9								

STANCHOS UNIT A WELL #: 10 RRCID -> 288965 COMPL. DATE 09/14/2020 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13200 - 17782																
*06	14909 X	14909	-0-	-0-	-0-		2	1	12954	3	N	1775	1775	0		-0-
							1953	9								
07	12717 X	12717	-0-	-0-	-0-		11049	3	1668	9	N	1516	1516	0		-0-
08	10388 X	10388	-0-	-0-	-0-		1	1	9041	3	N	1224	1224	0		-0-
							1346	9								
09	7773 X	7773	-0-	-0-	-0-		6708	3	1065	9	N	968	968	0		-0-
10	7905 X	6108	-0-	-1797	-0-		5242	3	866	9	N	787	787	0		-0-
11	7650 X	6540	-0-	-1110	-0-		1	1	5617	3	N	838	838	0		-0-
							922	9								
*12	8028 X	8028	-0-	-0-	-0-		22	1	7113	3	N	812	812	0		-0-
							893	9								
01	7905 X	3267	-0-	-4638	-0-		18	1	2780	3	N	426	426	0		-0-
							469	9								
02	7140 X	4899	-0-	-2241	-0-		22	1	4255	3	N	565	565	0		-0-
							622	9								

STANCHOS A-P. CRAIN A USW A WELL #: 1 RRCID -> 289045 COMPL. DATE 07/14/2020 TOTAL DEPTH 13462 PERF.13309 - 22666																
*06	43051 X	43051	-0-	-0-	-0-		6	1	41328	3	N	1561	1561	0		-0-
							1717	9								
07	39514 X	39514	-0-	-0-	-0-		37824	3	1690	9	N	1536	1536	0		-0-
08	31930 X	6408	-0-	-25522	-0-		1	1	5483	3	N	840	840	0		-0-
							924	9								
09	35310 X	9648	-0-	-25662	-0-		8093	3	1555	9	N	1414	1414	0		-0-
10	36487 X	11417	-0-	-25070	-0-		9821	3	1596	9	N	1451	1451	0		-0-
11	35310 X	12823	-0-	-22487	-0-		2	1	11851	3	N	882	882	0		-0-
							970	9								
*12	36487 X	10996	-0-	-25491	-0-		32	1	10061	3	N	821	821	0		-0-
							903	9								
01	11408 X	8402	-0-	-3006	-0-		48	1	7489	3	N	786	786	0		-0-
							865	9								
02	14095 X	14095	-0-	-0-	-0-		69	1	13022	3	N	913	913	0		-0-
							1004	9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333				STANCHOS A-P. CRAIN A USW B	WELL #:	1	RRCID -> 289047	COMPL. DATE 07/16/2020	TOTAL	DEPTH 13352	PERF.13296	- 22491	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
*06	24947 X	24947	-0-	-0-	-0-	3 1	21355	3	N	3263	3263	0	-0-
07	20691 X	20691	-0-	-0-	-0-	3589 9	17724	3	N	2697	2697	0	-0-
08	17355 X	17355	-0-	-0-	-0-	17724 2 1	14817	3	N	2305	2305	0	-0-
09	24960 X	16283	-0-	-8677	-0-	2536 9	13897	3	N	2169	2169	0	-0-
10	25792 X	15763	-0-	-10029	-0-	13454 3	2309	9	N	2099	2099	0	-0-
11	24960 X	19088	-0-	-5872	-0-	2 1	17294	3	N	1629	1629	0	-0-
*12	20677 X	12983	-0-	-7694	-0-	1792 9	10913	3	N	1851	1851	0	-0-
01	17360 X	14180	-0-	-3180	-0-	34 1	12156	3	N	1769	1769	0	-0-
02	17808 X	10576	-0-	-7232	-0-	2036 9	9070	3	N	1325	1325	0	-0-
						78 1							
						1946 9							
						48 1							
						1458 9							
HOOKS 4-HARDESTY A USW B													
*06	16260 X	6339	-0-	-9921	-0-	36 1	5222	3	N	983	983	0	-0-
07	16802 X	6732	-0-	-10070	-0-	1081 9	5587	3	N	987	987	0	-0-
08	16802 X	5877	-0-	-10925	-0-	59 1	4791	3	N	938	938	0	-0-
09	11130 X	6723	-0-	-4407	-0-	1086 9	5545	3	N	1014	1014	0	-0-
10	7967 X	5985	-0-	-1982	-0-	54 1	4915	3	N	924	924	0	-0-
11	6510 X	5704	-0-	-806	-0-	1032 9	4672	3	N	892	892	0	-0-
*12	6944 X	6311	-0-	-633	-0-	63 1	5206	3	N	943	943	0	-0-
01	6944 X	5227	-0-	-1717	-0-	1115 9	4281	3	N	819	819	0	-0-
02	6272 X	4931	-0-	-1341	-0-	54 1	4081	3	N	731	731	0	-0-
						1016 9							
						51 1							
						981 9							
						68 1							
						1037 9							
						45 1							
						901 9							
						46 1							
						804 9							
HOOKS 4-HARDESTY A USW C													
*06	18210 X	14249	-0-	-3961	-0-	87 1	12588	3	N	1431	1431	0	-0-
07	18817 X	15194	-0-	-3623	-0-	1574 9	13508	3	N	1403	1403	0	-0-
08	17546 X	13392	-0-	-4154	-0-	143 1	11829	3	N	1299	1299	0	-0-
09	16980 X	14577	-0-	-2403	-0-	1543 9	12900	3	N	1390	1390	0	-0-
10	16771 X	13569	-0-	-3202	-0-	134 1	11944	3	N	1357	1357	0	-0-
11	14700 X	12774	-0-	-1926	-0-	1429 9	11226	3	N	1295	1295	0	-0-
*12	15190 X	13180	-0-	-2010	-0-	148 1	11631	3	N	1270	1270	0	-0-
01	15066 X	11587	-0-	-3479	-0-	1529 9	10165	3	N	1194	1194	0	-0-
02	13608 X	10076	-0-	-3532	-0-	132 1	8861	3	N	1013	1013	0	-0-
						1493 9							
						123 1							
						1425 9							
						152 1							
						1397 9							
						109 1							
						1313 9							
						101 1							
						1114 9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HOOKS 4-HARDESTY A USW D WELL #: 1 RRCID -> 289337 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 13376 PERF.13360 - 23417														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*06	30240 X	27742	-0-	-2498	-0-	168 3303	1 9	24271	3	N	3003	3003	0	-0-
07	31248 X	23799	-0-	-7449	-0-	220 2758	1 9	20821	3	N	2507	2507	0	-0-
08	30318 X	23967	-0-	-6351	-0-	235 2999	1 9	20733	3	N	2726	2726	0	-0-
09	29340 X	22260	-0-	-7080	-0-	224 2602	1 9	19434	3	N	2365	2365	0	-0-
10	30318 X	26497	-0-	-3821	-0-	257 3094	1 9	23146	3	N	2813	2813	0	-0-
11	27750 X	24623	-0-	-3127	-0-	237 2771	1 9	21615	3	N	2519	2519	0	-0-
*12	23963 X	14292	-0-	-9671	-0-	166 1473	1 9	12653	3	N	1339	1339	0	-0-
01	26505 X	26130	-0-	-375	-0-	245 3006	1 9	22879	3	N	2733	2733	0	-0-
02	23940 X	21770	-0-	-2170	-0-	217 2500	1 9	19053	3	N	2273	2273	0	-0-
HOOKS 4-HARDESTY A USW A WELL #: 1 RRCID -> 289422 COMPL. DATE 08/06/2020 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13154 - 23210														
*06	17325 X	17325	-0-	-0-	-0-	105 1839	1 9	15381	3	N	1672	1672	0	-0-
07	18074 X	18074	-0-	-0-	-0-	168 1836	1 9	16070	3	N	1669	1669	0	-0-
08	20367 X	16860	-0-	-3507	-0-	167 1924	1 9	14769	3	N	1749	1749	0	-0-
09	19710 X	12650	-0-	-7060	-0-	127 1447	1 9	11076	3	N	1315	1315	0	-0-
10	20367 X	14916	-0-	-5451	-0-	143 1844	1 9	12929	3	N	1676	1676	0	-0-
11	17490 X	13494	-0-	-3996	-0-	128 1660	1 9	11706	3	N	1509	1509	0	-0-
*12	18073 X	13790	-0-	-4283	-0-	156 1693	1 9	11941	3	N	1539	1539	0	-0-
01	16864 X	13038	-0-	-3826	-0-	121 1590	1 9	11327	3	N	1445	1445	0	-0-
02	13468 X	10844	-0-	-2624	-0-	108 1264	1 9	9472	3	N	1149	1149	0	-0-
BORCHARDT STEINMANN USW C WELL #: 1 RRCID -> 289877 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 13353 PERF.13313 - 20350														
*06	13590 X	9985	-0-	-3605	-0-	8211	3	1774	9	Y	1613	1613	0	-0-
07	10903 X	10903	-0-	-0-	-0-	8990	3	1913	9	Y	1739	1739	0	-0-
08	10783 X	10783	-0-	-0-	-0-	8872	3	1911	9	Y	1737	1737	0	-0-
09	12644 X	12644	-0-	-0-	-0-	10422	3	2222	9	Y	2020	2020	0	-0-
10	12297 X	12297	-0-	-0-	-0-	10226	3	2071	9	Y	1883	1883	0	-0-
11	11767 X	11767	-0-	-0-	-0-	9812	3	1955	9	Y	1777	1777	0	-0-
*12	12028 X	11827	-0-	-201	-0-	9885	3	1942	9	Y	1765	1765	0	-0-
01	11408 X	11184	-0-	-224	-0-	9359	3	1825	9	Y	1659	1659	0	-0-
02	10304 X	9389	-0-	-915	-0-	7834	3	1555	9	Y	1414	1414	0	-0-
BORCHARDT STEINMANN USW D WELL #: 1 RRCID -> 289879 COMPL. DATE 07/06/2021 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13264 - 20598														
*06	15257 X	15257	-0-	-0-	-0-	13466	3	1791	9	Y	1628	1628	0	-0-
07	15019 X	15019	-0-	-0-	-0-	13285	3	1734	9	Y	1576	1576	0	-0-
08	13684 X	13684	-0-	-0-	-0-	12180	3	1504	9	Y	1367	1367	0	-0-
09	13932 X	13932	-0-	-0-	-0-	12243	3	1689	9	Y	1535	1535	0	-0-
10	14159 X	14159	-0-	-0-	-0-	12452	3	1707	9	Y	1552	1552	0	-0-
11	13489 X	13489	-0-	-0-	-0-	11875	3	1614	9	Y	1467	1467	0	-0-
*12	13307 X	13307	-0-	-0-	-0-	11699	3	1608	9	Y	1462	1462	0	-0-
01	13048 X	13048	-0-	-0-	-0-	11462	3	1586	9	Y	1442	1442	0	-0-
02	11228 X	10657	-0-	-571	-0-	9242	3	1415	9	Y	1286	1286	0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
BORCHARDT STEINMANN USW B WELL #: 1 RRCID -> 289883 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13318 PERF.13169 - 21503															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*06	15600 X	15009	-0-	-591	-0-	13172	3	1837	9	Y	1670	1670	0		-0-
07	13265 X	13265	-0-	-0-	-0-	11952	3	1313	9	Y	1194	1194	0		-0-
08	14829 X	14829	-0-	-0-	-0-	13080	3	1749	9	Y	1590	1590	0		-0-
09	13530 X	13191	-0-	-339	-0-	11507	3	1684	9	Y	1531	1531	0		-0-
10	13981 X	13367	-0-	-614	-0-	11654	3	1713	9	Y	1557	1557	0		-0-
11	13530 X	11195	-0-	-2335	-0-	9830	3	1365	9	Y	1241	1241	0		-0-
*12	13981 X	10932	-0-	-3049	-0-	9523	3	1409	9	Y	1281	1281	0		-0-
01	12028 X	10290	-0-	-1738	-0-	8994	3	1296	9	Y	1178	1178	0		-0-
02	10864 X	10391	-0-	-473	-0-	8863	3	1528	9	Y	1389	1389	0		-0-
BORCH-WALLIS-STEIN ULW A WELL #: 1 RRCID -> 289948 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13237 - 22210															
*06	14383 X	14383	-0-	-0-	-0-	12246	3	2137	9	Y	1943	1943	0		-0-
07	12643 X	12643	-0-	-0-	-0-	10828	3	1815	9	Y	1650	1650	0		-0-
08	13846 X	13846	-0-	-0-	-0-	11753	3	2093	9	Y	1903	1903	0		-0-
09	12807 X	12807	-0-	-0-	-0-	10823	3	1984	9	Y	1804	1804	0		-0-
10	12896 X	12496	-0-	-400	-0-	10561	3	1935	9	Y	1759	1759	0		-0-
11	12480 X	11581	-0-	-899	-0-	9775	3	1806	9	Y	1642	1642	0		-0-
*12	12896 X	11600	-0-	-1296	-0-	9760	3	1840	9	Y	1673	1673	0		-0-
01	11656 X	10470	-0-	-1186	-0-	8799	3	1671	9	Y	1519	1519	0		-0-
02	10528 X	8734	-0-	-1794	-0-	7292	3	1442	9	Y	1311	1311	0		-0-
FRANZ-COWEY ORCA USW A WELL #: 1 RRCID -> 290050 COMPL. DATE 07/26/2021 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13423 - 19363															
*06	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	4032	3	905	9	N	823	823	0		-0-
07	4185 X	2644	-0-	-1541	-0-	2557	3	87	9	N	79	79	0		-0-
08	5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	5293	3	251	9	N	228	228	0		-0-
09	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	5602	3	408	9	N	371	371	0		-0-
10	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	4178	3	1014	9	N	922	922	0		-0-
11	5370 X	1943	-0-	-3427	-0-	1886	3	57	9	N	52	52	0		-0-
*12	6200 X	3116	-0-	-3084	-0-	3006	3	110	9	N	100	100	0		-0-
01	6200 X	1722	-0-	-4478	-0-	1484	3	238	9	N	216	216	0		-0-
02	5600 X	144	-0-	-5456	-0-	93	3	51	9	N	46	46	0		-0-
FRANZ-COWEY ORCA USW B WELL #: 1 RRCID -> 290051 COMPL. DATE 07/27/2021 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13425 - 19161															
*06	25050 X	21071	-0-	-3979	-0-	18986	3	2085	9	N	1895	1895	0		-0-
07	25885 X	19582	-0-	-6303	-0-	18013	3	1569	9	N	1426	1426	0		-0-
08	24025 X	18434	-0-	-5591	-0-	16291	3	2143	9	N	1948	1948	0		-0-
09	23100 X	18296	-0-	-4804	-0-	16508	3	1788	9	N	1625	1625	0		-0-
10	22847 X	20049	-0-	-2798	-0-	18094	3	1955	9	N	1777	1777	0		-0-
11	21060 X	20918	-0-	-142	-0-	18694	3	2224	9	N	2022	2022	0		-0-
*12	19673 X	19673	-0-	-0-	-0-	17783	3	1890	9	N	1718	1718	0		-0-
01	20057 X	19362	-0-	-695	-0-	16928	3	2434	9	N	2213	2213	0		-0-
02	19516 X	11076	-0-	-8440	-0-	9787	3	1289	9	N	1172	1172	0		-0-
FRANZ-COWEY ORCA USW D WELL #: 1 RRCID -> 290053 COMPL. DATE 07/27/2021 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13336 - 19195															
*06	18293 X	18293	-0-	-0-	-0-	16738	3	1555	9	N	1414	1414	0		-0-
07	18098 X	18098	-0-	-0-	-0-	16845	3	1253	9	N	1139	1139	0		-0-
08	17050 X	16175	-0-	-875	-0-	14567	3	1608	9	N	1462	1462	0		-0-
09	18300 X	14728	-0-	-3572	-0-	13399	3	1329	9	N	1208	1208	0		-0-
10	18910 X	16050	-0-	-2860	-0-	14682	3	1368	9	N	1244	1244	0		-0-
11	19324 X	19324	-0-	-0-	-0-	18063	3	1261	9	N	1146	1146	0		-0-
*12	18211 X	18211	-0-	-0-	-0-	16445	3	1766	9	N	1605	1605	0		-0-
01	16182 X	14153	-0-	-2029	-0-	13236	3	917	9	N	834	834	0		-0-
02	18032 X	9199	-0-	-8833	-0-	8431	3	768	9	N	698	698	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 E WELL #: 1 RRCID -> 290054 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 13508 PERF.13382 - 19478															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*06	13320 X	2964	-0-	-10356	-0-	2927	3	37	9	N	34	34	0		-0-
07	13764 X	2275	-0-	-11489	-0-	2177	3	98	9	N	89	89	0		-0-
08	10447 X	9166	-0-	-1281	-0-	8009	3	1157	9	N	1052	1052	0		-0-
09	10110 X	9385	-0-	-725	-0-	8419	3	966	9	N	878	878	0		-0-
10	7347 X	5493	-0-	-1854	-0-	5034	3	459	9	N	417	417	0		-0-
11	8880 X	5196	-0-	-3684	-0-	4758	3	438	9	N	398	398	0		-0-
*12	9703 X	7110	-0-	-2593	-0-	6613	3	497	9	N	452	452	0		-0-
01	9703 X	9508	-0-	-195	-0-	8499	3	1009	9	N	917	917	0		-0-
02	8764 X	5901	-0-	-2863	-0-	5315	3	586	9	N	533	533	0		-0-
FRANZ-COWEY ORCA USW F WELL #: 1 RRCID -> 290095 COMPL. DATE 07/23/2021 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13308 - 19208															
*06	14280 X	12193	-0-	-2087	-0-	10694	3	1499	9	N	1363	1363	0		-0-
07	14756 X	11014	-0-	-3742	-0-	9983	3	1031	9	N	937	937	0		-0-
08	13702 X	13256	-0-	-446	-0-	11444	3	1812	9	N	1647	1647	0		-0-
09	13200 X	12927	-0-	-273	-0-	11414	3	1513	9	N	1375	1375	0		-0-
10	13826 X	13826	-0-	-0-	-0-	12306	3	1520	9	N	1382	1382	0		-0-
11	13246 X	13246	-0-	-0-	-0-	11606	3	1640	9	N	1491	1491	0		-0-
*12	13361 X	12821	-0-	-540	-0-	11250	3	1571	9	N	1428	1428	0		-0-
01	13826 X	12494	-0-	-1332	-0-	10926	3	1568	9	N	1425	1425	0		-0-
02	12488 X	7025	-0-	-5463	-0-	6306	3	719	9	N	654	654	0		-0-
FRANZ-COWEY ORCA USW C WELL #: 1 RRCID -> 290111 COMPL. DATE 07/27/2021 TOTAL DEPTH 13445 PERF.13278 - 19256															
*06	16560 X	10424	-0-	-6136	-0-	9606	3	818	9	N	744	744	0		-0-
07	28475 X	28475	-0-	-0-	-0-	27847	3	628	9	N	571	571	0		-0-
08	34781 X	34781	-0-	-0-	-0-	33623	3	1158	9	N	1053	1053	0		-0-
09	20263 X	20263	-0-	-0-	-0-	19072	3	1191	9	N	1083	1083	0		-0-
10	24893 X	13889	-0-	-11004	-0-	12736	3	1153	9	N	1048	1048	0		-0-
11	24090 X	17482	-0-	-6608	-0-	16409	3	1073	9	N	975	975	0		-0-
*12	24893 X	15451	-0-	-9442	-0-	14582	3	869	9	N	790	790	0		-0-
01	24893 X	12283	-0-	-12610	-0-	11291	3	992	9	N	902	902	0		-0-
02	18900 X	8155	-0-	-10745	-0-	7785	3	370	9	N	336	336	0		-0-
N STEINMANN UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 290336 COMPL. DATE 12/20/2021 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13195 - 19258															
*06	24897 X	24897	-0-	-0-	-0-	22650	3	2247	9	N	2043	2043	0		-0-
07	24957 X	24957	-0-	-0-	-0-	22701	3	2256	9	N	2051	2051	0		-0-
08	22272 X	22272	-0-	-0-	-0-	20280	3	1992	9	N	1811	1811	0		-0-
09	23147 X	23147	-0-	-0-	-0-	20730	3	2417	9	N	2197	2197	0		-0-
10	22999 X	22999	-0-	-0-	-0-	20642	3	2357	9	N	2143	2143	0		-0-
11	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2677	3	322	9	N	293	285	0	8 8	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	1782	3	454	9	N	413	413	0		-0-
N STEINMANN UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 290417 COMPL. DATE 12/20/2021 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13320 - 19935															
*06	26340 X	24101	-0-	-2239	-0-	21336	3	2765	9	N	2514	2514	0		-0-
07	25222 X	25222	-0-	-0-	-0-	22636	3	2586	9	N	2351	2351	0		-0-
08	22847 X	19959	-0-	-2888	-0-	18037	3	1922	9	N	1747	1747	0		-0-
09	24090 X	17658	-0-	-6432	-0-	15802	3	1856	9	N	1687	1687	0		-0-
10	25234 X	16998	-0-	-8236	-0-	15466	3	1532	9	N	1393	1393	0		-0-
11	24420 X	-0-	-0-	-24420	-0-					N	-0-				-0-
12	25234 X	-0-	-0-	-25234	-0-					N	-0-				-0-
01	19964 X	-0-	-0-	-19964	-0-					N	-0-				-0-
02	97143 X	97143	-0-	-0-	-0-	80557	3	16586	9	N	15078	15078	0		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DE WITT								
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																					
ADIX UNIT A WELL #: 701 RRCID -> 290861 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13489 - 18040																					
M			GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-
MARALDO-KOOP A USW C WELL #: 1 RRCID -> 291640 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 12972 PERF.13017 - 17987																					
*06	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4380	3	1056	9	N	960	960	0	-0-				
07	186	X	186	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	176	3	10	9	N	9	9	0	-0-				
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-					
09	13240	X	13240	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11457	3	1783	9	N	1621	1621	0	-0-				
10	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4784	3	1486	9	N	1351	1351	0	-0-				
11	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4681	3	1320	9	N	1200	1200	0	-0-				
*12	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4754	3	1195	9	N	1086	1086	0	-0-				
01	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5005	3	1126	9	N	1024	1024	0	-0-				
02	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2644	3	916	9	N	833	833	0	-0-				
MARALDO-KOOP A USW A WELL #: 1 RRCID -> 291701 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13010 - 18114																					
*06	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5551	3	1098	9	N	998	998	0	-0-				
07	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	744	3	415	9	N	377	377	0	-0-				
08	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	917	3	95	9	N	86	86	0	-0-				
09	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8322	3	1744	9	N	1585	1585	0	-0-				
10	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4656	3	1365	9	N	1241	1241	0	-0-				
11	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4143	3	1400	9	N	1273	1273	0	-0-				
*12	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3674	3	1137	9	N	1034	1034	0	-0-				
01	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8283	3	1363	9	N	1239	1239	0	-0-				
02	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1964	3	1044	9	N	949	949	0	-0-				
MARALDO-KOOP A USW B WELL #: 1 RRCID -> 291702 COMPL. DATE 06/21/2021 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13174 - 17998																					
*06	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4039	3	866	9	N	787	787	0	-0-				
07	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2504	3	408	9	N	371	371	0	-0-				
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	0	-0-				
09	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3878	3	1643	9	N	1494	1494	0	-0-				
10	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3707	3	998	9	N	907	907	0	-0-				
11	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2215	3	683	9	N	621	621	0	-0-				
*12	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3790	3	941	9	N	855	855	0	-0-				
01	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2047	3	635	9	N	577	577	0	-0-				
02	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1562	3	502	9	N	456	456	0	-0-				

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HILMER KOOPMANN A 274														
WELL #: 15 RRCID -> 291898 COMPL. DATE 09/12/2022 TOTAL DEPTH 13068 PERF.13305 - 18918														
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*06	46894 X	46894	-0-	-0-	-0-	2 1	38913 3	N	7254	3723	0	3675	1	357
07	49149 X	49149	-0-	-0-	-0-	7979 9	7615 9	N	6923	3510	0	3316	1	454
08	45334 X	45334	-0-	-0-	-0-	41534 3	37811 3	N	6048	2782	0	3312	1	408
09	42048 X	42048	-0-	-0-	-0-	870 1	33879 3	N	5947	2939	0	3151	1	265
10	43718 X	43718	-0-	-0-	-0-	6653 9	34911 3	N	6413	3368	0	2983	1	327
11	39410 X	39410	-0-	-0-	-0-	1627 1	31564 3	N	5656	3263	0	2195	1	525
*12	38676 X	38676	-0-	-0-	-0-	6542 9	30863 3	N	5520	3189	0	2812	1	44
*01	40856 X	40856	-0-	-0-	-0-	1753 1	31948 3	N	6404	3162	0	3004	1	282
02	33566 X	33566	-0-	-0-	-0-	7054 9	27225 3	N	4666	2221	0	2392	1	335
						1624 1								
						6222 9								
						1741 1								
						6072 9								
						1864 1								
						7044 9								
						1208 1								
						5133 9								
HILMER KOOPMANN A 274														
WELL #: 8 RRCID -> 291956 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13566 - 19440														
*06	32475 X	32475	-0-	-0-	-0-	26417 3	6058 9	N	5507	5507	0			-0-
07	33410 X	33410	-0-	-0-	-0-	27140 3	6270 9	N	5700	5700	0			-0-
08	18396 X	18396	-0-	-0-	-0-	14788 3	3608 9	N	3280	3280	0			-0-
09	25297 X	25297	-0-	-0-	-0-	21128 3	4169 9	N	3790	3790	0			-0-
10	33762 X	33762	-0-	-0-	-0-	27402 3	6360 9	N	5782	5782	0			-0-
11	31242 X	31242	-0-	-0-	-0-	25576 3	5666 9	N	5151	5151	0			-0-
*12	28111 X	28111	-0-	-0-	-0-	22530 3	5581 9	N	5074	5074	0			-0-
01	27202 X	27202	-0-	-0-	-0-	21780 3	5422 9	N	4929	4929	0			-0-
02	21194 X	21194	-0-	-0-	-0-	17266 3	3928 9	N	3571	3571	0			-0-
HILMER KOOPMANN A 274														
WELL #: 11 RRCID -> 291964 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 13156 PERF.13436 - 19323														
*06	21660 X	15717	-0-	-5943	-0-	13492 3	2225 9	N	2023	2023	0			-0-
07	21204 X	14499	-0-	-6705	-0-	12318 3	2181 9	N	1983	1983	0			-0-
08	20088 X	11610	-0-	-8478	-0-	11380 3	230 9	N	209	209	0			-0-
09	18390 X	13668	-0-	-4722	-0-	12507 3	1161 9	N	1055	1055	0			-0-
10	17825 X	13244	-0-	-4581	-0-	10817 3	2427 9	N	2206	2206	0			-0-
11	15720 X	10904	-0-	-4816	-0-	9218 3	1686 9	N	1533	1533	0			-0-
*12	14508 X	13163	-0-	-1345	-0-	10492 3	2671 9	N	2428	2428	0			-0-
01	14136 X	11464	-0-	-2672	-0-	9278 3	2186 9	N	1987	1987	0			-0-
02	12768 X	9812	-0-	-2956	-0-	8020 3	1792 9	N	1629	1629	0			-0-
HILMER KOOPMANN A 274														
WELL #: 12 RRCID -> 291965 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 13083 PERF.13345 - 19065														
*06	38708 X	38708	-0-	-0-	-0-	31728 3	6980 9	N	6345	6345	0			-0-
07	39194 X	39194	-0-	-0-	-0-	32262 3	6932 9	N	6302	6302	0			-0-
08	25798 X	25798	-0-	-0-	-0-	21925 3	3873 9	N	3521	3521	0			-0-
09	31949 X	31949	-0-	-0-	-0-	26660 3	5289 9	N	4808	4808	0			-0-
10	37370 X	37370	-0-	-0-	-0-	30806 3	6564 9	N	5967	5967	0			-0-
11	30974 X	30974	-0-	-0-	-0-	25199 3	5775 9	N	5250	5250	0			-0-
*12	30742 X	30742	-0-	-0-	-0-	24827 3	5915 9	N	5377	5377	0			-0-
01	29652 X	29652	-0-	-0-	-0-	24054 3	5598 9	N	5089	5089	0			-0-
02	24197 X	24197	-0-	-0-	-0-	19666 3	4531 9	N	4119	4119	0			-0-
HILMER KOOPMANN A 274														
WELL #: 9 RRCID -> 291987 COMPL. DATE 06/09/2021 TOTAL DEPTH 13107 PERF. N/A														
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-
02	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 #: 14 RRCID -> 291997 COMPL. DATE 09/13/2022 TOTAL DEPTH 13163 PERF.13345 - 19259															
M O	ALLOW	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
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-
02	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 16 RRCID -> 292005 COMPL. DATE 09/11/2022 TOTAL DEPTH 13207 PERF.13498 - 19350															
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-
02	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 10 RRCID -> 292107 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 13257 PERF.13666 - 19423															
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-
02	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 13 RRCID -> 292621 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13576 - 19255															
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-
02	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUTLER A-304 WELL #: 3 RRCID -> 294325 COMPL. DATE 10/07/2023 TOTAL DEPTH 13668 PERF.13740 - 18410															
*06	41190 X	24051	-0-	-17139	-0-	21623	3	2428	9	N	2207	2207	0		-0-
07	37851 X	11492	-0-	-26359	-0-	10275	3	1217	9	N	1106	1106	0		-0-
08	33325 X	30671	-0-	-2654	-0-	27937	3	2734	9	N	2485	2485	0		-0-
09	28590 X	25573	-0-	-3017	-0-	23048	3	2525	9	N	2295	2295	0		-0-
10	26784 X	20159	-0-	-6625	-0-	17922	3	2237	9	N	2034	2034	0		-0-
11	29670 X	17486	-0-	-12184	-0-	15525	3	1961	9	N	1783	1783	0		-0-
*12	30659 X	17657	-0-	-13002	-0-	15927	3	1730	9	N	1573	1573	0		-0-
01	30659 X	22293	-0-	-8366	-0-	20292	3	2001	9	N	1819	1819	0		-0-
02	23856 X	11035	-0-	-12821	-0-	9813	3	1222	9	N	1111	1111	0		-0-

BUTLER A304-C USW A WELL #: 1 RRCID -> 294332 COMPL. DATE 10/09/2023 TOTAL DEPTH 13671 PERF.13373 - 23628															
*06	92370 X	80599	-0-	-11771	-0-	73022	3	7577	9	N	6888	6888	0		-0-
07	95387 X	39346	-0-	-56041	-0-	35698	3	3648	9	N	3316	3316	0		-0-
08	95387 X	60853	-0-	-34534	-0-	54033	3	6820	9	N	6200	6200	0		-0-
09	92310 X	71288	-0-	-21022	-0-	64217	3	7071	9	N	6428	6428	0		-0-
10	84816 X	68594	-0-	-16222	-0-	62023	3	6571	9	N	5974	5974	0		-0-
11	80610 X	60589	-0-	-20021	-0-	54738	3	5851	9	N	5319	5319	0		-0-
*12	73656 X	51286	-0-	-22370	-0-	46125	3	5161	9	N	4692	4692	0		-0-
01	73656 X	47461	-0-	-26195	-0-	42580	3	4881	9	N	4437	4437	0		-0-
02	66528 X	51449	-0-	-15079	-0-	45830	3	5619	9	N	5108	5108	0		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
BUTLER A304-C USW B WELL #: 1 RRCID -> 294333 COMPL. DATE 10/09/2023 TOTAL DEPTH 13758 PERF.13528 - 23495													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*06	79710 X	79501	-0-	-209	-0-	73692	3	5809	9	N	5281	5281	0
07	92938 X	38921	-0-	-54017	-0-	36274	3	2647	9	N	2406	2406	0
08	92938 X	46584	-0-	-46354	-0-	42537	3	4047	9	N	3679	3679	0
09	89940 X	71898	-0-	-18042	-0-	66413	3	5485	9	N	4986	4986	0
10	84320 X	70378	-0-	-13942	-0-	65245	3	5133	9	N	4666	4666	0
11	79500 X	61508	-0-	-17992	-0-	57055	3	4453	9	N	4048	4048	0
*12	74307 X	45997	-0-	-28310	-0-	42676	3	3321	9	N	3019	3019	0
01	74307 X	46804	-0-	-27503	-0-	43071	3	3733	9	N	3394	3394	0
02	67116 X	38056	-0-	-29060	-0-	34384	3	3672	9	N	3338	3338	0
BRY'S-BUTLER A-C USW A WELL #: 1 RRCID -> 294450 COMPL. DATE 10/07/2023 TOTAL DEPTH 13673 PERF.13523 - 23256													
*06	103530 X	94845	-0-	-8685	-0-	86490	3	8355	9	N	7595	7595	0
07	106981 X	46687	-0-	-60294	-0-	42976	3	3711	9	N	3374	3374	0
08	104346 X	77791	-0-	-26555	-0-	70245	3	7546	9	N	6860	6860	0
09	99480 X	63996	-0-	-35484	-0-	58091	3	5905	9	N	5368	5368	0
10	98022 X	88511	-0-	-9511	-0-	81586	3	6925	9	N	6295	6295	0
11	94860 X	77434	-0-	-17426	-0-	71514	3	5920	9	N	5382	5382	0
*12	77779 X	42033	-0-	-35746	-0-	38692	3	3341	9	N	3037	3037	0
01	88505 X	43623	-0-	-44882	-0-	39288	3	4335	9	N	3941	3941	0
02	79940 X	68150	-0-	-11790	-0-	62166	3	5984	9	N	5440	5440	0
HAMILTON B-HOOKS 3 USW B WELL #: 1 RRCID -> 294469 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 13263 PERF.13132 - 20643													
*06	51450 X	36754	-0-	-14696	-0-	45	1	30443	3	N	5696	5696	0
07	50592 X	35695	-0-	-14897	-0-	6266	9	29525	3	N	5566	5566	0
08	46252 X	33878	-0-	-12374	-0-	47	1	28004	3	N	5298	5298	0
09	41610 X	28960	-0-	-12650	-0-	6123	9	23914	3	N	4555	4555	0
10	40455 X	29368	-0-	-11087	-0-	46	1	24184	3	N	4702	4702	0
11	36750 X	28488	-0-	-8262	-0-	5828	9	4907	9	N	4461	4461	0
*12	35681 X	27625	-0-	-8056	-0-	35	1	4742	9	N	4311	4311	0
01	33883 X	26749	-0-	-7134	-0-	5011	9	4572	9	N	4156	4156	0
02	27020 X	23094	-0-	-3926	-0-	12	1	3950	9	N	3591	3591	0
HAMILTON B-HOOKS 3 USW C WELL #: 1 RRCID -> 294470 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13115 - 20626													
*06	29340 X	21118	-0-	-8222	-0-	26	1	17667	3	N	3114	3114	0
07	29884 X	20329	-0-	-9555	-0-	3425	9	16977	3	N	3023	3023	0
08	27001 X	17452	-0-	-9549	-0-	27	1	14584	3	N	2585	2585	0
09	24000 X	16491	-0-	-7509	-0-	3325	9	13780	3	N	2446	2446	0
10	23281 X	16632	-0-	-6649	-0-	24	1	13879	3	N	2496	2496	0
11	21120 X	15706	-0-	-5414	-0-	2844	9	2676	9	N	2433	2433	0
*12	20336 X	15148	-0-	-5188	-0-	20	1	2573	9	N	2339	2339	0
01	17453 X	14616	-0-	-2837	-0-	2691	9	2467	9	N	2243	2243	0
02	15400 X	12603	-0-	-2797	-0-	7	1	2111	9	N	1919	1919	0

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HAMILTON B-HOOKS 3 USW E WELL #: 1 RRCID -> 294471 COMPL. DATE 07/10/2023 TOTAL DEPTH 13345 PERF.13271 - 20611														
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*06	44730 X	32512	-0-	-12218	-0-	41 1	27317 3	N		4685	4685 0			-0-
						5154 9								
07	45291 X	31343	-0-	-13948	-0-	42 1	26274 3	N		4570	4570 0			-0-
						5027 9								
08	41199 X	29297	-0-	-11902	-0-	41 1	25131 3	N		3750	3750 0			-0-
						4125 9								
09	36660 X	32611	-0-	-4049	-0-	41 1	28534 3	N		3669	3669 0			-0-
						4036 9								
10	35898 X	30239	-0-	-5659	-0-	13 1	25971 3	N		3868	3868 0			-0-
						4255 9								
11	32520 X	24795	-0-	-7725	-0-	20655 3	4140 9	N		3764	3764 0			-0-
*12	33697 X	23737	-0-	-9960	-0-	19919 3	3818 9	N		3471	3471 0			-0-
01	33697 X	22838	-0-	-10859	-0-	19218 3	3620 9	N		3291	3291 0			-0-
02	30436 X	19874	-0-	-10562	-0-	16752 3	3122 9	N		2838	2838 0			-0-
HAMILTON B-HOOKS 3 USW D WELL #: 1 RRCID -> 294564 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 13275 PERF.13294 - 20464														
*06	39000 X	29433	-0-	-9567	-0-	37 1	25096 3	N		3909	3909 0			-0-
						4300 9								
07	39680 X	28740	-0-	-10940	-0-	39 1	24482 3	N		3835	3835 0			-0-
						4219 9								
08	36177 X	28648	-0-	-7529	-0-	40 1	24484 3	N		3749	3749 0			-0-
						4124 9								
09	32820 X	23751	-0-	-9069	-0-	29 1	20268 3	N		3140	3140 0			-0-
						3454 9								
10	32116 X	24674	-0-	-7442	-0-	10 1	20987 3	N		3343	3343 0			-0-
						3677 9								
11	29430 X	23594	-0-	-5836	-0-	19985 3	3609 9	N		3281	3281 0			-0-
*12	28737 X	22922	-0-	-5815	-0-	19471 3	3451 9	N		3137	3137 0			-0-
01	28644 X	20508	-0-	-8136	-0-	17472 3	3036 9	N		2760	2760 0			-0-
02	22288 X	18030	-0-	-4258	-0-	15518 3	2512 9	N		2284	2284 0			-0-
BUTLER A304-C USW C WELL #: 1 RRCID -> 294566 COMPL. DATE 10/08/2023 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13390 - 23096														
*06	101370 X	60590	-0-	-40780	-0-	55433 3	5157 9	N		4688	4688 0			-0-
07	104749 X	33572	-0-	-71177	-0-	30854 3	2718 9	N		2471	2471 0			-0-
08	97030 X	59496	-0-	-37534	-0-	54468 3	5028 9	N		4571	4571 0			-0-
09	82650 X	63659	-0-	-18991	-0-	58449 3	5210 9	N		4736	4736 0			-0-
10	78957 X	58454	-0-	-20503	-0-	53745 3	4709 9	N		4281	4281 0			-0-
11	60600 X	53459	-0-	-7141	-0-	49185 3	4274 9	N		3885	3885 0			-0-
*12	65782 X	46106	-0-	-19676	-0-	42417 3	3689 9	N		3354	3354 0			-0-
01	65782 X	41515	-0-	-24267	-0-	37948 3	3567 9	N		3243	3243 0			-0-
02	59416 X	37981	-0-	-21435	-0-	33921 3	4060 9	N		3691	3691 0			-0-
HAMILTON B-HOOKS 3 USW A WELL #: 1 RRCID -> 294742 COMPL. DATE 06/08/2022 TOTAL DEPTH 3893 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	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	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	94350 X	75675	-0-	-18675	-0-	64767	3	10908	9	N	9916	9916	0	-0-
07	97495 X	64262	-0-	-33233	-0-	55282	3	8980	9	N	8164	8164	0	-0-
08	84555 X	84555	-0-	-0-	-0-	73482	3	11073	9	N	10066	10066	0	-0-
09	75690 X	59742	-0-	-15948	-0-	52150	3	7592	9	N	6902	6902	0	-0-
10	79157 X	79157	-0-	-0-	-0-	70804	3	8353	9	N	7594	7594	0	-0-
11	81840 X	70356	-0-	-11484	-0-	61434	3	8922	9	N	8111	8111	0	-0-
*12	84568 X	65998	-0-	-18570	-0-	57588	3	8410	9	N	7645	7645	0	-0-
01	84568 X	58771	-0-	-25797	-0-	51185	3	7586	9	N	6896	6896	0	-0-
02	71484 X	19372	-0-	-52112	-0-	16740	3	2632	9	N	2393	2393	0	-0-
HARDESTY A-HOOKS 4 USW H WELL #: 1 RRCID -> 295460 COMPL. DATE 09/14/2023 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13812 - 23790														
*06	98130 X	58122	-0-	-40008	-0-	50162	3	7960	9	N	7236	7236	0	-0-
07	96503 X	55719	-0-	-40784	-0-	48118	3	7601	9	N	6910	6910	0	-0-
08	79608 X	51370	-0-	-28238	-0-	44176	3	7194	9	N	6540	6540	0	-0-
09	72180 X	48896	-0-	-23284	-0-	42328	3	6568	9	N	5971	5971	0	-0-
10	66030 X	46010	-0-	-20020	-0-	39622	3	6388	9	N	5807	5807	0	-0-
11	58110 X	40998	-0-	-17112	-0-	35259	3	5739	9	N	5217	5217	0	-0-
*12	55707 X	38812	-0-	-16895	-0-	33414	3	5398	9	N	4907	4907	0	-0-
01	51367 X	37161	-0-	-14206	-0-	31915	3	5246	9	N	4769	4769	0	-0-
02	45640 X	16510	-0-	-29130	-0-	14189	3	2321	9	N	2110	2110	0	-0-
HARDESTY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 295539 COMPL. DATE 12/12/2022 TOTAL DEPTH 13288 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
MOTL A-HOOKS 4 USW A WELL #: 1 RRCID -> 295627 COMPL. DATE 09/13/2023 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13549 - 21911														
*06	64530 X	51264	-0-	-13266	-0-	44484	3	6780	9	N	6164	6164	0	-0-
07	65441 X	43656	-0-	-21785	-0-	37791	3	5865	9	N	5332	5332	0	-0-
08	65441 X	40322	-0-	-25119	-0-	34452	3	5870	9	N	5336	5336	0	-0-
09	59100 X	30487	-0-	-28613	-0-	26118	3	4369	9	N	3972	3972	0	-0-
10	58249 X	44231	-0-	-14018	-0-	38240	3	5991	9	N	5446	5446	0	-0-
11	51270 X	39211	-0-	-12059	-0-	33971	3	5240	9	N	4764	4764	0	-0-
*12	43648 X	38031	-0-	-5617	-0-	33026	3	5005	9	N	4550	4550	0	-0-
01	44237 X	35325	-0-	-8912	-0-	30673	3	4652	9	N	4229	4229	0	-0-
02	39956 X	28417	-0-	-11539	-0-	24860	3	3557	9	N	3234	3234	0	-0-
KLEINE-BAU-RIEDEL ULW E WELL #: 1 RRCID -> 296112 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 13531 PERF.13905 - 23438														
*06	SHUT IN	106172	-0-	106172	913928	101238	3	4934	9	N	4485	4485	0	-0-
07	983258 X	69330	-0-	-913928	-0-	65968	3	3362	9	N	3056	3056	0	-0-
08	166067 X	89976	-0-	-76091	-0-	86945	3	3031	9	N	2755	2755	0	-0-
09	160710 X	80460	-0-	-80250	-0-	77929	3	2531	9	N	2301	2301	0	-0-
10	166067 X	71423	-0-	-94644	-0-	69055	3	2368	9	N	2153	2153	0	-0-
11	160710 X	61031	-0-	-99679	-0-	58946	3	2085	9	N	1895	1895	0	-0-
*12	166067 X	55507	-0-	-110560	-0-	53552	3	1955	9	N	1777	1777	0	-0-
01	89962 X	51169	-0-	-38793	-0-	49259	3	1910	9	N	1736	1736	0	-0-
02	75096 X	42619	-0-	-32477	-0-	40995	3	1624	9	N	1476	1476	0	-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 F WELL #: 1 RRCID -> 296136 COMPL. DATE 09/14/2023 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13389 - 22449															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*06	76530 X	55028	-0-	-21502	-0-	46107	3	8921	9	N	8110	8110	0	-0-	
07	75206 X	53529	-0-	-21677	-0-	44887	3	8642	9	N	7856	7856	0	-0-	
08	72695 X	48662	-0-	-24033	-0-	40684	3	7978	9	N	7253	7253	0	-0-	
09	70350 X	45164	-0-	-25186	-0-	38142	3	7022	9	N	6384	6384	0	-0-	
10	62248 X	42390	-0-	-19858	-0-	35641	3	6749	9	N	6135	6135	0	-0-	
11	55020 X	39567	-0-	-15453	-0-	33289	3	6278	9	N	5707	5707	0	-0-	
*12	53537 X	40875	-0-	-12662	-0-	35165	3	5710	9	N	5191	5191	0	-0-	
01	48670 X	40842	-0-	-7828	-0-	35530	3	5312	9	N	4829	4829	0	-0-	
02	42140 X	15694	-0-	-26446	-0-	13564	3	2130	9	N	1936	1936	0	-0-	
HOOKS 1-A USW A WELL #: 1 RRCID -> 297286 COMPL. DATE 11/06/2024 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13060 - 18635															
*06	174090 X	149140	-0-	-24950	-0-	123860	3	25280	9	N	22982	22982	0	-0-	
07	179893 X	78541	-0-	-101352	-0-	65646	3	12895	9	N	11723	11723	0	-0-	
08	179893 X	157463	-0-	-22430	-0-	131415	3	26048	9	N	23680	23680	0	-0-	
09	174090 X	144447	-0-	-29643	-0-	122000	3	22447	9	N	20406	20406	0	-0-	
10	179893 X	123534	-0-	-56359	-0-	104919	3	18615	9	N	16923	16923	0	-0-	
11	152370 X	92196	-0-	-60174	-0-	78819	3	13377	9	N	12161	12161	0	-0-	
*12	157449 X	82351	-0-	-75098	-0-	70638	3	11713	9	N	10648	10648	0	-0-	
01	157449 X	65771	-0-	-91678	-0-	56105	3	9666	9	N	8787	8787	0	-0-	
02	134820 X	46407	-0-	-88413	-0-	39159	3	7248	9	N	6589	6589	0	-0-	
HOOKS 1-A USW C WELL #: 1 RRCID -> 297287 COMPL. DATE 11/07/2024 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13030 - 23668															
*06	177300 X	125245	-0-	-52055	-0-	107950	3	17295	9	N	15723	15723	0	-0-	
07	183210 X	75798	-0-	-107412	-0-	65606	3	10192	9	N	9265	9265	0	-0-	
08	183210 X	133826	-0-	-49384	-0-	117605	3	16221	9	N	14746	14746	0	-0-	
09	177300 X	160111	-0-	-17189	-0-	138181	3	21930	9	N	19936	19936	0	-0-	
10	174933 X	154610	-0-	-20323	-0-	139279	3	15331	9	N	13937	13937	0	-0-	
11	129510 X	103662	-0-	-25848	-0-	93373	3	10289	9	N	9354	9354	0	-0-	
*12	165447 X	99087	-0-	-66360	-0-	87865	3	11222	9	N	10202	10202	0	-0-	
01	165447 X	76417	-0-	-89030	-0-	67430	3	8987	9	N	8170	8170	0	-0-	
02	149436 X	58947	-0-	-90489	-0-	52075	3	6872	9	N	6247	6247	0	-0-	
HOOKS 1-A USW D WELL #: 1 RRCID -> 297288 COMPL. DATE 11/08/2024 TOTAL DEPTH 13427 PERF.13060 - 24065															
*06	185190 X	131230	-0-	-53960	-0-	113091	3	18139	9	N	16490	16490	0	-0-	
07	191363 X	80353	-0-	-111010	-0-	69615	3	10738	9	N	9762	9762	0	-0-	
08	191363 X	140471	-0-	-50892	-0-	120232	3	20239	9	N	18399	18399	0	-0-	
09	185190 X	172781	-0-	-12409	-0-	150872	3	21909	9	N	19917	19917	0	-0-	
10	191363 X	157981	-0-	-33382	-0-	139547	3	18434	9	N	16758	16758	0	-0-	
11	135930 X	97418	-0-	-38512	-0-	85948	3	11470	9	N	10427	10427	0	-0-	
*12	178529 X	105362	-0-	-73167	-0-	94250	3	11112	9	N	10102	10102	0	-0-	
01	178529 X	73960	-0-	-104569	-0-	65668	3	8292	9	N	7538	7538	0	-0-	
02	161252 X	51057	-0-	-110195	-0-	44814	3	6243	9	N	5675	5675	0	-0-	
HOOKS 1-A USW E WELL #: 1 RRCID -> 297331 COMPL. DATE 11/08/2024 TOTAL DEPTH 13455 PERF.13025 - 23401															
*06	173910 X	156760	-0-	-17150	-0-	135879	3	20881	9	N	18983	18983	0	-0-	
07	179707 X	85403	-0-	-94304	-0-	74432	3	10971	9	N	9974	9974	0	-0-	
08	179707 X	145942	-0-	-33765	-0-	125726	3	20216	9	N	18378	18378	0	-0-	
09	173910 X	168928	-0-	-4982	-0-	148473	3	20455	9	N	18595	18595	0	-0-	
10	179707 X	151185	-0-	-28522	-0-	134184	3	17001	9	N	15455	15455	0	-0-	
11	156750 X	98219	-0-	-58531	-0-	87255	3	10964	9	N	9967	9967	0	-0-	
*12	174561 X	94108	-0-	-80453	-0-	84177	3	9931	9	N	9028	9028	0	-0-	
01	174561 X	72023	-0-	-102538	-0-	64239	3	7784	9	N	7076	7076	0	-0-	
02	157668 X	55544	-0-	-102124	-0-	49248	3	6296	9	N	5724	5724	0	-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HOOKS GAS UNIT 1 WELL #: B 1 RRCID -> 297517 COMPL. DATE 11/07/2024 TOTAL DEPTH 13231 PERF.13075 - 18162														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
*06	110400 X	89653	-0-	-20747	-0-	73836	3	15817	9	N	14379	14379	0	-0-
07	114080 X	44260	-0-	-69820	-0-	36528	3	7732	9	N	7029	7029	0	-0-
08	114080 X	77480	-0-	-36600	-0-	64081	3	13399	9	N	12181	12181	0	-0-
09	41375 X	41375	-0-	-0-	-0-	34271	3	7104	9	N	6458	6458	0	-0-
10	114080 X	22399	-0-	-91681	-0-	18411	3	3988	9	N	3625	3625	0	-0-
11	89640 X	31302	-0-	-58338	-0-	27234	3	4068	9	N	3698	3698	0	-0-
*12	77469 X	37868	-0-	-39601	-0-	33854	3	4014	9	N	3649	3649	0	-0-
01	77469 X	29715	-0-	-47754	-0-	26446	3	3269	9	N	2972	2972	0	-0-
02	38612 X	20193	-0-	-18419	-0-	17279	3	2914	9	N	2649	2649	0	-0-
KLEINE-HAHN-BAU USW B WELL #: 1 RRCID -> 297951 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 13591 PERF.13825 - 22950														
*06	0	100271	-0-	100271	862525	95874	3	4397	9	N	3997	3997	0	-0-
07	936520 X	73995	-0-	-862525	-0-	70626	3	3369	9	N	3063	3063	0	-0-
08	220968 X	66388	-0-	-154580	-0-	63306	3	3082	9	N	2802	2802	0	-0-
09	213840 X	56987	-0-	-156853	-0-	54222	3	2765	9	N	2514	2514	0	-0-
10	220968 X	61692	-0-	-159276	-0-	59466	3	2226	9	N	2024	2024	0	-0-
11	213840 X	56229	-0-	-157611	-0-	54580	3	1649	9	N	1499	1499	0	-0-
*12	73997 X	50894	-0-	-23103	-0-	49468	3	1426	9	N	1296	1296	0	-0-
01	66402 X	43731	-0-	-22671	-0-	42380	3	1351	9	N	1228	1228	0	-0-
02	55720 X	35093	-0-	-20627	-0-	33853	3	1240	9	N	1127	1127	0	-0-
P. CRAIN UNIT A WELL #: 9 RRCID -> 298125 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13952 - 18010														
*06	0	80567	-0-	80567	656097	72878	3	7689	9	N	6990	6990	0	-0-
07	710808 X	54711	-0-	-656097	-0-	49883	3	4828	9	N	4389	4389	0	-0-
08	156457 X	63793	-0-	-92664	-0-	58275	3	5518	9	N	5016	5016	0	-0-
09	151410 X	63394	-0-	-88016	-0-	58914	3	4480	9	N	4073	4073	0	-0-
10	156457 X	52568	-0-	-103889	-0-	48600	3	3968	9	N	3607	3607	0	-0-
11	151410 X	44002	-0-	-107408	-0-	40540	3	3462	9	N	3147	3147	0	-0-
*12	156457 X	40659	-0-	-115798	-0-	37491	3	3168	9	N	2880	2880	0	-0-
01	65503 X	35193	-0-	-30310	-0-	32307	3	2886	9	N	2624	2624	0	-0-
02	59164 X	20161	-0-	-39003	-0-	18500	3	1661	9	N	1510	1510	0	-0-
P. CRAIN UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 298126 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13833 - 17804														
*06	0	55871	-0-	55871	613286	48928	3	6943	9	N	6312	6312	0	-0-
07	665570 X	52284	-0-	-613286	-0-	46775	3	5509	9	N	5008	5008	0	-0-
08	141298 X	64900	-0-	-76398	-0-	59732	3	5168	9	N	4698	4698	0	-0-
09	136740 X	49163	-0-	-87577	-0-	44649	3	4514	9	N	4104	4104	0	-0-
10	141298 X	43633	-0-	-97665	-0-	39461	3	4172	9	N	3793	3793	0	-0-
11	136740 X	37555	-0-	-99185	-0-	33883	3	3672	9	N	3338	3338	0	-0-
*12	141298 X	34009	-0-	-107289	-0-	30777	3	3232	9	N	2938	2938	0	-0-
01	64914 X	32050	-0-	-32864	-0-	28933	3	3117	9	N	2834	2834	0	-0-
02	45892 X	27285	-0-	-18607	-0-	24564	3	2721	9	N	2474	2474	0	-0-
KLEINE-HAHN-BAU ULW C WELL #: 1 RRCID -> 298155 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 13555 PERF.13777 - 22744														
*06	0	81240	-0-	81240	753362	77513	3	3727	9	N	3388	3388	0	-0-
07	815238 X	61876	-0-	-753362	-0-	59288	3	2588	9	N	2353	2353	0	-0-
08	193688 X	57000	-0-	-136688	-0-	54676	3	2324	9	N	2113	2113	0	-0-
09	187440 X	54363	-0-	-133077	-0-	52347	3	2016	9	N	1833	1833	0	-0-
10	193688 X	52358	-0-	-141330	-0-	50564	3	1794	9	N	1631	1631	0	-0-
11	187440 X	44357	-0-	-143083	-0-	42769	3	1588	9	N	1444	1444	0	-0-
*12	40543 X	40543	-0-	-0-	-0-	39073	3	1470	9	N	1336	1336	0	-0-
01	57009 X	36007	-0-	-21002	-0-	34670	3	1337	9	N	1215	1215	0	-0-
02	50736 X	29648	-0-	-21088	-0-	28494	3	1154	9	N	1049	1049	0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
KLEINE-BAUMANN USW D WELL #: 1 RRCID -> 298156 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 13557 PERF.13750 - 22614															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*06	0	65681	-0-	65681	687001	63017	3	2664	9	N	2422	2422	0	-0-	
07	743691 X	56690	-0-	-687001	-0-	54810	3	1880	9	N	1709	1709	0	-0-	
08	169570 X	57998	-0-	-111572	-0-	56355	3	1643	9	N	1494	1494	0	-0-	
09	164100 X	50489	-0-	-113611	-0-	49125	3	1364	9	N	1240	1240	0	-0-	
10	169570 X	41321	-0-	-128249	-0-	40069	3	1252	9	N	1138	1138	0	-0-	
11	164100 X	40175	-0-	-123925	-0-	38864	3	1311	9	N	1192	1192	0	-0-	
*12	36239 X	36239	-0-	-0-	-0-	35077	3	1162	9	N	1056	1056	0	-0-	
01	58001 X	29362	-0-	-28639	-0-	28410	3	952	9	N	865	865	0	-0-	
02	47124 X	26618	-0-	-20506	-0-	25778	3	840	9	N	764	764	0	-0-	
KLEINE-HAHN-BAU USW A WELL #: 1 RRCID -> 298435 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 13651 PERF.13715 - 23186															
*06	0	145987	-0-	145987	1011893	138784	3	7203	9	N	6548	6548	0	-0-	
07	1114622 X	102729	-0-	-1011893	-0-	97519	3	5210	9	N	4736	4736	0	-0-	
08	211389 X	92690	-0-	-118699	-0-	87789	3	4901	9	N	4455	4455	0	-0-	
09	204570 X	75763	-0-	-128807	-0-	71775	3	3988	9	N	3625	3625	0	-0-	
10	211389 X	78812	-0-	-132577	-0-	75523	3	3289	9	N	2990	2990	0	-0-	
11	204570 X	74174	-0-	-130396	-0-	71555	3	2619	9	N	2381	2381	0	-0-	
*12	211389 X	69208	-0-	-142181	-0-	66988	3	2220	9	N	2018	2018	0	-0-	
01	211389 X	60932	-0-	-150457	-0-	58905	3	2027	9	N	1843	1843	0	-0-	
02	50560 X	50560	-0-	-0-	-0-	48825	3	1735	9	N	1577	1577	0	-0-	
N. STEINMANN UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 298909 COMPL. DATE 07/17/2024 TOTAL DEPTH 13422 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-	
02	SHUT IN	153294	-0-	153294	153294	127411	3	25883	9	N	23530	23530	0	-0-	
CWR MANAGEMENT LLC 195786 WESTHOFF SWD WELL #: 1 RRCID -> 265668 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7642 - 7834															
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-	
02	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															
09	2647 N	2138	-0-	-509	-0-	1918	3	220	9	N	200	187	1	135	
10	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	1851	3	166	9	N	151	187	1	99	
*11	2730 X	2315	-0-	-415	-0-	526	1	1618	3	N	155	192	1	62	
						171	9								
12	2821 X	2705	-0-	-116	-0-	1016	1	1494	3	N	177			239	
						195	9								
01	2821 X	2421	-0-	-400	-0-	1034	1	1223	3	N	149	183	1	205	
						164	9								
*02	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	800	1	3016	3	N	161	159	1	207	
						177	9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BUCHHORN B WELL #: 1H RRCID -> 264147 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13398 PERF.13811 - 19987													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2820 X	2563	-0-	-257	-0-	600 180 9	1	1783 3	Y	164	187 1		235
10	2914 X	2623	-0-	-291	-0-	634 189 9	1	1800 3	Y	172	173 1		234
*11	2610 X	2450	-0-	-160	-0-	605 202 9	1	1643 3	Y	184	181 1		237
12	2635 X	2227	-0-	-408	-0-	622 207 9	1	1398 3	Y	188	185 1		240
01	2635 X	2213	-0-	-422	-0-	554 219 9	1	1440 3	Y	199	193 1		246
*02	2380 X	1915	-0-	-465	-0-	487 177 9	1	1251 3	Y	161	185 1		222
HAHN A WELL #: 1H RRCID -> 264159 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13417 - 18968													
09	720 N	634	-0-	-86	-0-	277 74 9	1	283 3	N	67			218
10	775 N	671	-0-	-104	-0-	301 97 9	1	273 3	N	88	183 1		123
*11	780 N	727	-0-	-53	-0-	175 87 9	1	465 3	N	79			202
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	153 100 9	1	398 3	N	91			293
01	682 N	599	-0-	-83	-0-	464 34 9	1	101 3	N	31	196 1		128
*02	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1104 3	3	72 9	N	65			193
ALDIS A WELL #: 1H RRCID -> 264227 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13664 - 18953													
09	1020 N	725	-0-	-295	-0-	199 62 9	1	464 3	N	56			128
10	1116 N	842	-0-	-274	-0-	238 76 9	1	528 3	N	69	174 1		23
*11	990 N	557	-0-	-433	-0-	153 46 9	1	358 3	N	42			65
12	744 N	727	-0-	-17	-0-	233 24 9	1	470 3	N	22			87
01	837 N	656	-0-	-181	-0-	464 52 9	1	140 3	N	47			134
*02	532 N	374	-0-	-158	-0-	363 3	3	11 9	N	10			144
LESKE A WELL #: 1H RRCID -> 264465 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 14022 PERF.13868 - 19531													
09	660 N	521	-0-	-139	-0-	206 39 9	1	276 3	Y	35	182 1		59
10	868 N	476	-0-	-392	-0-	210 18 9	1	248 3	Y	16			75
*11	660 N	542	-0-	-118	-0-	217 37 9	1	288 3	Y	34			109
12	810 N	810	-0-	-0-	-0-	223 32 9	1	555 3	Y	29			138
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	199 46 9	1	297 3	Y	42			180
*02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	214 55 9	1	337 3	Y	50	184 1		46

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
OEHLKE A WELL #: 1H RRCID -> 265235 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13556 PERF.13563 - 18289														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
WALLIS A WELL #: 1H RRCID -> 265660 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 13725 PERF.14027 - 17743														
09	1950 N	1169	-0-	-781	-0-	1169	3			N	-0-			151
10	2139 N	1085	-0-	-1054	-0-	991	3	94	9	N	85			236
*11	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2217	3	84	9	N	76	195	1	117
12	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2131	3	53	9	N	48			165
01	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2006	3	64	9	N	58			223
*02	2156 N	1873	-0-	-283	-0-	1808	3	65	9	N	59	188	1	94
J-HERMANN D WELL #: 1H RRCID -> 265750 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13695 - 17692														
09	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	520	1	843	3	N	98	192	1	109
						108	9							
10	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	605	1	896	3	N	94			203
						103	9							
*11	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	440	1	795	3	N	94	196	1	101
						103	9							
12	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	552	1	917	3	N	103			204
						113	9							
01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	552	1	95	9	N	86	197	1	93
*02	839 N	839	-0-	-0-	-0-	276	1	465	3	N	89			182
						98	9							
LANE A WELL #: 1H RRCID -> 266390 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13627 PERF.13816 - 18283														
09	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	3588	1	210	3	Y	2113	2105	1	333
						2324	9							
10	6636 X	6636	-0-	-0-	-0-	6004	1	91	3	Y	492	721	1	104
						541	9							
*11	7470 X	7470	-0-	-0-	-0-	6491	1	44	3	Y	850	752	1	202
						935	9							
12	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	4789	1	282	9	Y	256	422	1	36
01	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	1			Y	-0-	28	1	8
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1	-0-
LANE B WELL #: 1H RRCID -> 266391 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 13793 PERF.13626 - 19088														
09	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	2041	1	137	3	Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
J-HERMANN B WELL #: 1H RRCID -> 266683 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 13581 PERF.13541 - 17451														
09	2850 N	2545	-0-	-305	-0-	2333	3	212	9	N	193	186	1	93
10	2976 N	2579	-0-	-397	-0-	2351	3	228	9	N	207	189	1	111
*11	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2280	3	233	9	N	212	192	1	131
12	2635 N	2609	-0-	-26	-0-	2370	3	239	9	N	217	189	1	159
01	2573 N	2194	-0-	-379	-0-	1955	3	239	9	N	217	197	1	179
*02	2352 N	2196	-0-	-156	-0-	1975	3	221	9	N	201	168	1	212

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
SCHULLE A WELL #: 1H RRCID -> 266686 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 13786 PERF.13986 - 17774															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1020 N	1000	-0-	-20	-0-		925	3	75	9	N	68	182	1	36
10	1085 N	810	-0-	-275	-0-		731	3	79	9	N	72			108
*11	1080 N	728	-0-	-352	-0-		649	3	79	9	N	72			180
12	1023 N	725	-0-	-298	-0-		666	3	59	9	N	54	180	1	54
01	806 N	100	-0-	-706	-0-		15	3	85	9	N	77			131
*02	767 N	767	-0-	-0-	-0-		680	3	87	9	N	79	182	1	28
SLONE B WELL #: 1H RRCID -> 266748 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 13288 PERF.13640 - 19603															
09	1050 N	893	-0-	-157	-0-		10	1	785	3	N	89			158
10	1271 N	1057	-0-	-214	-0-		98	9	18	1	N	116	190	1	84
*11	930 N	627	-0-	-303	-0-		128	9	10	1	N	70			154
12	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-		77	9	9	1	N	106			260
01	1054 N	331	-0-	-723	-0-		117	9	28	1	N	30	189	1	101
*02	954 N	954	-0-	-0-	-0-		33	9	12	1	N	120			221
							132	9							
HINOJOSA A WELL #: 1H RRCID -> 266753 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13557 PERF.13588 - 16979															
09	840 N	612	-0-	-228	-0-		199	1	380	3	N	30			201
10	961 N	714	-0-	-247	-0-		33	9	301	1	N	31			232
*11	870 N	476	-0-	-394	-0-		34	9	153	1	N	33	190	1	75
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-		36	9	153	1	N	54			129
01	713 N	629	-0-	-84	-0-		59	9	464	1	N	16			145
*02	448 N	323	-0-	-125	-0-		18	9	268	3	N	50			195
EICHHORN A WELL #: 1H RRCID -> 266810 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 13956 PERF.13962 - 19325															
09	3480 X	2896	-0-	-584	-0-		1172	1	1569	3	N	141	186	1	108
10	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-		155	9	1356	1	N	103			211
*11	3480 X	2441	-0-	-1039	-0-		113	9	1038	1	N	101	186	1	126
12	3224 X	2282	-0-	-942	-0-		111	9	1080	1	N	92			218
01	3844 X	2608	-0-	-1236	-0-		101	9	1145	1	N	83	171	1	130
*02	3472 X	1298	-0-	-2174	-0-		91	9	1110	1	N	40			170
							44	9							
GAUS A WELL #: 1H RRCID -> 266824 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13671 - 17799															
09	3030 X	2969	-0-	-61	-0-		2759	3	210	9	N	191	186	1	246
10	2945 X	1717	-0-	-1228	-0-		1557	3	160	9	N	145	190	1	201
*11	3000 X	2719	-0-	-281	-0-		2487	3	232	9	N	211	178	1	234
12	3100 X	2959	-0-	-141	-0-		2719	3	240	9	N	218	190	1	262
01	3100 X	1381	-0-	-1719	-0-		1205	3	176	9	N	160	195	1	227
*02	2772 X	1846	-0-	-926	-0-		1658	3	188	9	N	171	192	1	206

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
PETTER A WELL #: 1H RRCID -> 267037 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13329 - 19616														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
09	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	209 1	119 9	679 3	N		108			185
10	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	267 1	150 9	692 3	N		136	188 1		133
*11	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	170 1	157 9	690 3	N		143	190 1		86
12	3100 N	3251	-0-	151	151	226 1	416 9	2609 3	N		378	373 1		91
01	1187 N	1036	-0-	-151	-0-	464 1	85 9	487 3	N		77			168
*02	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	277 1	339 9	2150 3	N		308	382 1		94
WILLIAMS B WELL #: 1H RRCID -> 267042 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13942 - 17733														
09	870 N	818	-0-	-52	-0-	215 1		603 3	N		-0-			183
10	1116 N	768	-0-	-348	-0-	228 1		540 3	N		-0-			183
*11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	203 1		563 3	N		176	194 1		165
12	962 N	962	-0-	-0-	-0-	194 9		707 3	N		-0-			165
01	775 N	621	-0-	-154	-0-	329 1		292 3	N		-0-			165
*02	896 N	727	-0-	-169	-0-	207 1		399 3	N		110	191 1		84
PEEBLES A WELL #: 1H RRCID -> 267089 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 10502 PERF.13130 - 17801														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
STEINMANN A WELL #: 1H RRCID -> 267475 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13312 - 19536														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			41
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			41
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			41
STEINMANN A WELL #: 2H RRCID -> 267476 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13359 - 19486														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
02	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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1620 N	821	-0-	-799	-0-	80	1	650	3	N	83	193	1		58
10	2449 N	1680	-0-	-769	-0-	91	9	1352	3	N	159	177	1		40
*11	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	153	1	1123	3	N	95				135
12	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	105	9	1628	3	N	192	186	1		141
01	1674 N	1410	-0-	-264	-0-	187	1	874	3	N	50				191
*02	1372 N	910	-0-	-462	-0-	211	9	100	9	N	91	189	1		93
						481	1								
						55	9								
						810	3								
FRIEDEL B WELL #: 1H RRCID -> 267921 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13719 - 16678															
09	870 N	752	-0-	-118	-0-	255	1	462	3	N	32	183	1		74
10	1023 N	770	-0-	-253	-0-	35	9	416	3	N	28				102
*11	900 N	563	-0-	-337	-0-	323	1	315	3	N	60				162
12	775 N	712	-0-	-63	-0-	31	9	497	3	N	56				218
01	775 N	673	-0-	-102	-0-	182	1	185	3	N	22				240
*02	532 N	526	-0-	-6	-0-	66	9	69	9	N	63	189	1		114
						153	1								
						62	9								
						464	1								
						24	9								
						457	3								
HODGE A WELL #: 1H RRCID -> 267978 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13844 - 18349															
09	387 X	387	-0-	-0-	-0-	5	1	291	3	N	83	80	1	1 8	8
10	83 X	83	-0-	-0-	-0-	91	9	46	3	N	32	38	1		2
*11	51 X	51	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	26	25	1		3
12	130 X	130	-0-	-0-	-0-	35	9	103	3	N	23	23	1		3
01	16 X	16	-0-	-0-	-0-	29	9	12	9	N	11	13	1		1
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	25	9			N	64	58	1		7
						4	1								
MOC C WELL #: 1H RRCID -> 268019 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13851 PERF.13999 - 18477															
09	2310 X	1303	-0-	-1007	-0-	1262	3	41	9	N	37				244
10	2263 X	262	-0-	-2001	-0-	233	3	29	9	N	26				270
*11	1620 X	233	-0-	-1387	-0-	201	3	32	9	N	29	190	1		109
12	1333 X	284	-0-	-1049	-0-	245	3	39	9	N	35				144
01	1333 X	494	-0-	-839	-0-	488	3	6	9	N	5				149
*02	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	1343	3	6	9	N	5				154
MOC B WELL #: 1H RRCID -> 268024 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 13794 PERF.14094 - 18190															
09	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	5447	3	333	9	N	303	196	1		197
10	2790 X	1462	-0-	-1328	-0-	1386	3	76	9	N	69	196	1		70
*11	840 X	718	-0-	-122	-0-	657	3	61	9	N	55				125
12	3906 X	750	-0-	-3156	-0-	703	3	47	9	N	43				168
01	3906 X	409	-0-	-3497	-0-	319	3	90	9	N	82				250
*02	3528 X	512	-0-	-3016	-0-	481	3	31	9	N	28				278

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. SCHROEDER A				//CONT.// WELL #:	24492 500 1H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 268026		CAPACITY COMPL. DATE 03/11/2012				CNTY: DE WITT TOTAL DEPTH 13282 PERF.13400 - 18460				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1680 N	1442	-0-	-0-	-238		-0-	260 163	1 9	1019	3	N	148	182 1		47
10	1798 N	1572	-0-	-0-	-226		-0-	323 211	1 9	1038	3	N	192	194 1		45
*11	1500 N	1200	-0-	-0-	-300		-0-	175 150	1 9	875	3	N	136			181
12	1488 N	1077	-0-	-0-	-411		-0-	148 167	1 9	762	3	N	152	186 1		147
01	1581 N	1008	-0-	-0-	-573		-0-	481 69	1 9	458	3	N	63			210
*02	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-		-0-	266 133	1 9	1111	3	N	121	196 1		135
MOC A				WELL #:	1H	RRCID -> 268536	COMPL. DATE 04/04/2012				TOTAL DEPTH 13630 PERF.13723 - 18494					
*09	4620 X	-0-	-0-	-0-	-4620		-0-					Y	48			48
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			48
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			48
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			48
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			48
*02	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-		-0-	1947	3			Y	-0-			48
D. BOOTHE A				WELL #:	1H	RRCID -> 268546	COMPL. DATE 03/05/2012				TOTAL DEPTH 13400 PERF.13702 - 18901					
09	1110 N	779	-0-	-0-	-331		-0-	109	1	670	3	N	-0-			151
10	1302 N	996	-0-	-0-	-306		-0-	165	1	831	3	N	-0-			151
*11	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-		-0-	86 605	1 9	457	3	N	550	584 1		117
12	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-		-0-	369 108	1 9	749	3	N	98			215
01	992 N	557	-0-	-0-	-435		-0-	464 2	1 9	91	3	N	2			217
*02	1064 N	892	-0-	-0-	-172		-0-	756	3	136	9	N	124	188 1		153
PEEBLES A				WELL #:	3H	RRCID -> 269014	COMPL. DATE 04/29/2014				TOTAL DEPTH 12968 PERF.13109 - 18172					
09	995 X	995	-0-	-0-	-0-		-0-	178 248	1 9	569	3	Y	225	231 1		26
10	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-		-0-	167 250	1 9	631	3	Y	227	225 1	1 8	27
*11	864 X	864	-0-	-0-	-0-		-0-	133 266	1 9	465	3	Y	242	245 1		24
12	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-		-0-	148 283	1 9	593	3	Y	257	262 1		19
01	527 X	527	-0-	-0-	-0-		-0-	152 284	1 9	91	3	Y	258	255 1		22
*02	605 X	605	-0-	-0-	-0-		-0-	99 253	1 9	253	3	Y	230	235 1		17

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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	27974	X	8404	-0-	-19570	-0-	1200	1	6208	3	Y	905	939	1				113
							996	9										
10	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	1172	1	6793	3	Y	1056	1042	1				127
							1162	9										
11	8670	X	8459	-0-	-211	-0-	1012	1	6304	3	Y	1039	1054	1				112
							1143	9										
12	8959	X	8227	-0-	-732	-0-	1123	1	5838	3	Y	1151	1167	1				96
							1266	9										
01	8556	X	8180	-0-	-376	-0-	1156	1	5807	3	Y	1106	1103	1				99
							1217	9										
*02	7728	X	7312	-0-	-416	-0-	892	1	5098	3	Y	1202	1204	1				97
							1322	9										
PEEBLES A				WELL #:	5H	RRCID ->	290996	COMPL.	DATE 12/11/2021	TOTAL	DEPTH 13015	PERF.13393	- 19307					
09	25564	X	7900	-0-	-17664	-0-	1060	1	5602	3	Y	1125	1139	1				119
							1238	9										
10	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	1046	1	6161	3	Y	1070	1066	1				123
							1177	9										
11	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	901	1	5653	3	Y	969	989	1				103
							1066	9										
12	7719	X	7127	-0-	-592	-0-	1000	1	5174	3	Y	866	889	1				80
							953	9										
01	8184	X	7232	-0-	-952	-0-	1029	1	5301	3	Y	820	824	1				76
							902	9										
*02	7392	X	6063	-0-	-1329	-0-	808	1	4201	3	Y	958	955	1				79
							1054	9										
PEEBLES A				WELL #:	6H	RRCID ->	290997	COMPL.	DATE 12/10/2021	TOTAL	DEPTH 13007	PERF.13530	- 17767					
09	20633	X	6513	-0-	-14120	-0-	885	1	4378	3	Y	1136	1157	1				108
							1250	9										
10	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	829	1	4601	3	Y	1128	1123	1				113
							1241	9										
11	6960	X	6314	-0-	-646	-0-	731	1	4308	3	Y	1159	1163	1				109
							1275	9										
12	7192	X	6320	-0-	-872	-0-	812	1	4159	3	Y	1226	1250	1				85
							1349	9										
01	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	836	1	4053	3	Y	998	997	1				86
							1098	9										
*02	5404	X	4795	-0-	-609	-0-	621	1	3148	3	Y	933	945	1				74
							1026	9										
PEEBLES A				WELL #:	9H	RRCID ->	291013	COMPL.	DATE 12/15/2021	TOTAL	DEPTH 13105	PERF.13189	- 20063					
09	33400	X	10225	-0-	-23175	-0-	1377	1	7378	3	Y	1336	1369	1				146
							1470	9										
10	10808	X	10808	-0-	-0-	-0-	1331	1	7937	3	Y	1400	1388	1				158
							1540	9										
11	10038	X	10038	-0-	-0-	-0-	1151	1	7381	3	Y	1369	1386	1				141
							1506	9										
12	10199	X	9404	-0-	-795	-0-	1278	1	6561	3	Y	1423	1450	1				114
							1565	9										
01	11470	X	9709	-0-	-1761	-0-	1316	1	7050	3	Y	1221	1225	1				110
							1343	9										
*02	9772	X	7657	-0-	-2115	-0-	1035	1	5977	3	Y	586	634	1				62
							645	9										

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HODGE A - LANE B SA 1														
WELL #: 1H RRCID -> 291852 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 13593 PERF.13632 - 20678														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	97453 X	30516	-0-	-66937	-0-	361	1	28053	3	N	1911	1928	1	179
						2102	9							
10	29444 X	29444	-0-	-0-	-0-	312	1	27446	3	N	1533	1612	1	100
						1686	9							
*11	34590 X	28524	-0-	-6066	-0-	324	1	26158	3	N	1856	1759	1	197
						2042	9							
12	34007 X	28174	-0-	-5833	-0-	328	1	25793	3	N	1866	1805	1	258
						2053	9							
01	32953 X	26274	-0-	-6679	-0-	573	1	23768	3	N	1757	1898	1	117
						1933	9							
*02	28476 X	25218	-0-	-3258	-0-	894	1	22432	3	N	1720	1657	1	180
						1892	9							
HODGE A - LANE B SA 2														
WELL #: 2H RRCID -> 291859 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 13629 PERF.13370 - 20520														
09	73972 X	23089	-0-	-50883	-0-	278	1	21482	3	N	1208	1218	1	113
						1329	9							
10	21844 X	21844	-0-	-0-	-0-	234	1	20583	3	N	934	986	1	61
						1027	9							
*11	26550 X	21483	-0-	-5067	-0-	247	1	19952	3	N	1167	1104	1	124
						1284	9							
12	26071 X	21074	-0-	-4997	-0-	250	1	19541	3	N	1166	1129	1	161
						1283	9							
01	24831 X	18960	-0-	-5871	-0-	437	1	17335	3	N	1080	1169	1	72
						1188	9							
*02	21560 X	18867	-0-	-2693	-0-	677	1	16959	3	N	1119	1074	1	117
						1231	9							
HODGE A - LANE B SA 4														
WELL #: 4H RRCID -> 291865 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 13837 PERF.13569 - 22872														
09	93518 X	29117	-0-	-64401	-0-	355	1	27351	3	N	1283	1189	1	120
						1411	9							
10	25957 X	25957	-0-	-0-	-0-	274	1	24078	3	N	1459	1484	1	95
						1605	9							
*11	32700 X	25507	-0-	-7193	-0-	291	1	23417	3	N	1635	1556	1	174
						1799	9							
12	33790 X	28290	-0-	-5500	-0-	295	1	26228	3	N	1606	1558	1	222
						1767	9							
01	30597 X	24846	-0-	-5751	-0-	515	1	22617	3	N	1558	1676	1	104
						1714	9							
*02	27188 X	25505	-0-	-1683	-0-	921	1	22872	3	N	1556	1497	1	163
						1712	9							
HODGE A - LANE B SA 5														
WELL #: 5H RRCID -> 291866 COMPL. DATE 08/22/2022 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13633 - 22823														
09	23046 X	7063	-0-	-15983	-0-	80	1	6078	3	N	823	825	1	77
						905	9							
10	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	60	1	5196	3	N	683	716	1	44
						751	9							
*11	8070 X	5858	-0-	-2212	-0-	62	1	4941	3	N	777	738	1	83
						855	9							
12	8060 X	5672	-0-	-2388	-0-	63	1	4853	3	N	687	675	1	95
						756	9							
01	7595 X	4842	-0-	-2753	-0-	111	1	3953	3	N	707	755	1	47
						778	9							
*02	6580 X	3823	-0-	-2757	-0-	160	1	3115	3	N	498	493	1	52
						548	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HODGE A - LANE B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 291870 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 13791 PERF.13467 - 22666														
M 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
09	103788 X	32454	-0-	-71334	-0-	391 1	30306 3	N	1597	1614 1	1 8	150		
10	30896 X	30896	-0-	-0-	-0-	1757 9	29019 3	N	1404	1463 1		91		
*11	36780 X	29694	-0-	-7086	-0-	333 1	27552 3	N	1634	1551 1		174		
12	36208 X	29824	-0-	-6384	-0-	1544 9	27687 3	N	1625	1574 1		225		
01	35123 X	27589	-0-	-7534	-0-	345 1	25278 3	N	1546	1668 1		103		
*02	30296 X	26300	-0-	-3996	-0-	1797 9	23626 3	N	1562	1502 1		163		
						349 1								
						1788 9								
						610 1								
						1701 9								
						956 1								
						1718 9								
STEINMANN A WELL #: 3H RRCID -> 293690 COMPL. DATE 11/25/2022 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13381 - 19478														
09	62637 X	19504	-0-	-43133	-0-	1342 1	15472 3	Y	2445	2445 0		60		
10	19456 X	19456	-0-	-0-	-0-	2690 9	15408 3	Y	2471	2452 0		79		
11	22350 X	17580	-0-	-4770	-0-	1330 1	14229 3	Y	1927	1852 0		154		
12	22196 X	17247	-0-	-4949	-0-	2718 9	13840 3	Y	1919	1756 0	190 1	127		
01	18631 X	16563	-0-	-2068	-0-	1231 1	12953 3	Y	2206	2000 0	144 1	189		
*02	16828 X	14071	-0-	-2757	-0-	2120 9	11095 3	Y	1744	1617 0	155 1	161		
						1296 1								
						2111 9								
						1183 1								
						2427 9								
						1058 1								
						1918 9								
LANE A WELL #: 4H RRCID -> 295648 COMPL. DATE 01/19/2024 TOTAL DEPTH 13852 PERF.13450 - 22563														
09	177655 X	50777	-0-	-126878	-0-	450 1	48222 3	Y	1914	1914 0		-0-		
10	52624 X	52624	-0-	-0-	-0-	2105 9	49552 3	Y	2370	2370 0		-0-		
*11	71370 X	44737	-0-	-26633	-0-	465 1	40765 3	Y	1998	1998 0		-0-		
12	66929 X	41436	-0-	-25493	-0-	2607 9	39044 3	Y	1752	1426 0	280 1	46		
01	58900 X	36569	-0-	-22331	-0-	1774 1	34593 3	Y	1374	1370 0	35 1	15		
*02	47544 X	33367	-0-	-14177	-0-	2198 9	30780 3	Y	1415	1129 0	260 1	41		
						465 1								
						1927 9								
						1511 9								
						1030 1								
						1557 9								
LANE A-LANE B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 295650 COMPL. DATE 01/12/2024 TOTAL DEPTH 13842 PERF.13500 - 22990														
09	162314 X	46466	-0-	-115848	-0-	450 1	43487 3	Y	2299	2299 0		-0-		
10	47605 X	47605	-0-	-0-	-0-	2529 9	44559 3	Y	2346	2346 0		-0-		
*11	63750 X	40489	-0-	-23261	-0-	465 1	36533 3	Y	2152	2152 0		-0-		
12	60729 X	37409	-0-	-23320	-0-	2581 9	35159 3	Y	1623	1516 0	92 1	15		
01	55118 X	34107	-0-	-21011	-0-	1589 1	31385 3	Y	2052	2047 0	12 1	8		
*02	43372 X	31254	-0-	-12118	-0-	2367 9	28182 3	Y	1933	1650 0	251 1	40		
						465 1								
						1785 9								
						465 1								
						2257 9								
						946 1								
						2126 9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LANE A-LANE B SA 4														
WELL #: 4H RRCID -> 295651 COMPL. DATE 01/13/2024 TOTAL DEPTH 13839 PERF.13455 - 22748														
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	151648 X	45592	-0-	-106056	-0-	450 1	42964 3	Y	1980	1980 0				-0-
10	35864 X	35864	-0-	-0-	-0-	2178 9	33742 3	Y	1506	1506 0				-0-
*11	58260 X	39755	-0-	-18505	-0-	465 1	36651 3	Y	1723	1723 0				-0-
12	54312 X	37287	-0-	-17025	-0-	1657 9	35243 3	Y	1435	1348 0	75 1			12
01	51739 X	33340	-0-	-18399	-0-	1209 1	30951 3	Y	1749	1745 0	10 1			6
*02	42560 X	30660	-0-	-11900	-0-	1895 9	27924 3	Y	1638	1358 0	246 1			40
						465 1								
						1579 9								
						1924 9								
						934 1								
						1802 9								
LANE A-LANE B SA 2														
WELL #: 2H RRCID -> 295652 COMPL. DATE 01/13/2024 TOTAL DEPTH 13874 PERF.13555 - 23758														
09	184833 X	56069	-0-	-128764	-0-	450 1	52973 3	Y	2405	2405 0				-0-
10	51097 X	51097	-0-	-0-	-0-	2646 9	48232 3	Y	2182	2182 0				-0-
*11	70650 X	50182	-0-	-20468	-0-	465 1	46227 3	Y	2022	2022 0				-0-
12	65317 X	49496	-0-	-15821	-0-	2400 9	47252 3	Y	1617	1512 0	90 1			15
01	63457 X	43890	-0-	-19567	-0-	1731 1	41414 3	Y	1828	1825 0	11 1			7
*02	52332 X	38274	-0-	-14058	-0-	2224 9	35038 3	Y	1870	1559 0	274 1			44
						465 1								
						1779 9								
						2011 9								
						1179 1								
						2057 9								
LANE A														
WELL #: 5H RRCID -> 295665 COMPL. DATE 01/20/2024 TOTAL DEPTH 13863 PERF.13525 - 22756														
09	221763 X	65517	-0-	-156246	-0-	450 1	62681 3	Y	2169	2169 0				-0-
10	59197 X	59197	-0-	-0-	-0-	2386 9	55731 3	Y	2728	2728 0				-0-
*11	86850 X	59465	-0-	-27385	-0-	465 1	55323 3	Y	1951	1951 0				-0-
12	81127 X	58524	-0-	-22603	-0-	3001 9	55763 3	Y	2087	1587 0	430 1			70
01	71393 X	51306	-0-	-20087	-0-	1996 1	48842 3	Y	1817	1810 0	54 1			23
*02	61152 X	44901	-0-	-16251	-0-	2146 9	40833 3	Y	2456	1519 0	827 1			133
						465 1								
						2296 9								
						1366 1								
						2702 9								
LANE A-LANE B SA 1														
WELL #: 1H RRCID -> 295666 COMPL. DATE 01/10/2024 TOTAL DEPTH 13544 PERF.13615 - 18482														
09	103731 X	29027	-0-	-74704	-0-	450 1	26355 3	Y	2020	2020 0				-0-
10	27711 X	27711	-0-	-0-	-0-	2222 9	25263 3	Y	1803	1803 0				-0-
*11	42900 X	32305	-0-	-10595	-0-	465 1	29557 3	Y	1689	1689 0				-0-
12	39680 X	37964	-0-	-1716	-0-	1983 9	35566 3	Y	1757	1392 0	314 1			51
01	35030 X	34208	-0-	-822	-0-	890 1	31731 3	Y	1829	1825 0	40 1			15
*02	30156 X	29764	-0-	-392	-0-	1858 9	26872 3	Y	1821	1534 0	261 1			41
						465 1								
						1933 9								
						2012 9								
						889 1								
						2003 9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GAIDA A-MOC B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 297876 COMPL. DATE 09/11/2024 TOTAL DEPTH 13779 PERF.13750 - 23019														
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			
09	SHUT IN	345525	-0-	345525	345525	249 1	316272	3	Y	26367	26286 0	37	1	30
						29004 9					14 8			
10	873522 X	527997	-0-	-345525	-0-	356 1	490613	3	Y	33662	33625 0	16	8	51
						37028 9								
*11	575730 X	394829	-0-	-180901	-0-	313 1	367745	3	Y	24337	24313 0	35	1	40
						26771 9								
12	594921 X	453609	-0-	-141312	-0-	314 1	421818	3	Y	28615	28539 0	61	1	55
						31477 9								
01	527992 X	424322	-0-	-103670	-0-	275 1	394726	3	Y	26655	26650 0	27	1	33
						29321 9								
*02	476896 X	366673	-0-	-110223	-0-	420 1	344593	3	Y	19691	19683 0	38	1	3
						21660 9								
MOC A-MOC B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 297877 COMPL. DATE 09/11/2024 TOTAL DEPTH 13820 PERF.13600 - 22892														
09	SHUT IN	327453	-0-	327453	327453	241 1	309136	3	Y	16433	16402 0	17	1	14
						18076 9								
10	816236 X	488783	-0-	-327453	-0-	339 1	463619	3	Y	22568	22543 0	15	8	24
						24825 9								
*11	447480 X	419019	-0-	-28461	-0-	298 1	399035	3	Y	17896	17884 0	17	1	19
						19686 9								
12	462396 X	444374	-0-	-18022	-0-	344 1	426378	3	Y	16047	16012 0	28	1	26
						17652 9								
01	462396 X	316564	-0-	-145832	-0-	301 1	304025	3	Y	11125	11121 0	13	1	17
						12238 9								
*02	417648 X	236960	-0-	-180688	-0-	420 1	227341	3	Y	8363	7816 0	379	1	185
						9199 9								
MOC A-MOC B SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 297878 COMPL. DATE 09/11/2024 TOTAL DEPTH 13842 PERF.13950 - 21473														
09	SHUT IN	330856	-0-	330856	330856	246 1	314175	3	Y	14941	14806 0	75	1	60
						16435 9								
10	799888 X	469032	-0-	-330856	-0-	331 1	446824	3	Y	19888	19823 0	15	8	110
						21877 9								
*11	459570 X	333977	-0-	-125593	-0-	290 1	320139	3	Y	12316	12259 0	76	1	91
						13548 9								
12	474889 X	370083	-0-	-104806	-0-	279 1	356128	3	Y	12433	12207 0	153	1	164
						13676 9								
01	469030 X	264100	-0-	-204930	-0-	244 1	255229	3	Y	7843	7746 0	82	1	179
						8627 9								
*02	423640 X	208540	-0-	-215100	-0-	420 1	200589	3	Y	6846	6710 0	269	1	46
						7531 9								
MOC A-MOC B SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 297881 COMPL. DATE 09/11/2024 TOTAL DEPTH 13835 PERF.13635 - 22639														
09	SHUT IN	293977	-0-	293977	293977	276363 3	17614	9	Y	16013	15905 0	60	1	48
						441569 3	25212	9	Y	22920	22862 0	14	8	92
10	760758 X	466781	-0-	-293977	-0-	329529 3	17551	9	Y	15955	15905 0	64	1	78
*11	400050 X	347080	-0-	-52970	-0-	370358 3	16972	9	Y	15429	15208 0	139	1	160
						272307 3	12998	9	Y	11816	11703 0	80	1	193
12	413385 X	387330	-0-	-26055	-0-	207190 3	8950	9	Y	8136	8094 0	221	1	14
01	466767 X	285305	-0-	-181462	-0-									
*02	421596 X	216140	-0-	-205456	-0-									
EOG RESOURCES, INC. 253162 KAISER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272179 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13240 - 18201														
09	780 N	-0-	-0-	-780	-0-				Y	-0-				98
10	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-				Y	-0-				98
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				98
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				98
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				98
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				98

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162							
FIELDS UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 272180	COMPL. DATE 03/14/2014	TOTAL	DEPTH 12807	PERF.13065 - 16358
M	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
09	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-				63
10	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-				63
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				63
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				63
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				63
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				63
MACHICEK UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 272419	COMPL. DATE 05/18/2014	TOTAL	DEPTH 13085	PERF.13421 - 17982
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	48 3	3 4	N	100
						53 9			
10	248 N	111	-0-	-137	-0-	109 3	2 4	N	100
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	100
12	124 N	40	-0-	-84	-0-	27 3	13 9	N	41
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	41
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	41
FIELDS UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 272432	COMPL. DATE 02/07/2014	TOTAL	DEPTH 13116	PERF.13083 - 17444
09	900 N	-0-	-0-	-900	-0-			Y	87
10	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-			Y	87
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	87
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	87
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	87
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	87
KAISER UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 272596	COMPL. DATE 09/08/2014	TOTAL	DEPTH 13239	PERF.13162 - 19591
09	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	985 3	11 4	Y	8
						84 9			
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1081 3	13 4	Y	12
						154 9			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
LANGLEY UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 273529	COMPL. DATE 03/15/2014	TOTAL	DEPTH 13171	PERF.14096 - 19975
09	2730 X	131	-0-	-2599	-0-	130 3	1 4	N	107
10	2821 X	1	-0-	-2820	-0-	1 4		N	107
11	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-			N	107
12	1333 X	169	-0-	-1164	-0-	155 3	14 9	N	120
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	120
02	112 X	102	-0-	-10	-0-	91 3	11 9	N	130
POTH UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 274460	COMPL. DATE 10/11/2014	TOTAL	DEPTH 13106	PERF.13448 - 18793
09	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-			N	255
10	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-			N	255
11	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-			N	255
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	255
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	255
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	255

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162							
KAISER UNIT		WELL #:		4H		RRCID -> 274666		COMPL. DATE 09/06/2014	
								TOTAL DEPTH 13329	
								PERF.13253 - 20196	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2244 3	22 4	Y	20
						198 9			
10	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2503 3	13 4	Y	27
						129 9			
11	2010 N	2004	-0-	-6	-0-	1887 3	9 4	Y	31
						108 9			
12	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2380 3	10 4	Y	7
						95 9			
01	2077 N	812	-0-	-1265	-0-	759 3	6 4	Y	15
						47 9			
02	1876 N	1192	-0-	-684	-0-	1037 3	11 4	Y	31
						144 9			
FIELDS UNIT		WELL #:		3H		RRCID -> 274668		COMPL. DATE 06/17/2014	
								TOTAL DEPTH 12828	
								PERF.13321 - 16682	
09	DLQ G-10	1905	-0-	1905	3934	1593 3	28 4	Y	26
						284 9			
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3934			Y	-0-
11	3934 X	-0-	-0-	-3934	-0-			Y	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	1984 X	263	-0-	-1721	-0-	18 4	245 9	Y	36
02	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3243 3	24 4	Y	11
						278 9			
FIELDS UNIT		WELL #:		4H		RRCID -> 274669		COMPL. DATE 06/17/2014	
								TOTAL DEPTH 12834	
								PERF.13327 - 17481	
09	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1236 3	4 4	Y	4
						47 9			
10	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	2655 3	6 4	Y	22
						52 9			
11	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2295 3	8 4	Y	35
						75 9			
12	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1848 3	7 4	Y	21
						50 9			
01	2480 N	59	-0-	-2421	-0-	6 4	53 9	Y	8
02	2212 N	442	-0-	-1770	-0-	346 3	7 4	Y	4
						89 9			
ADAMEK UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 274673		COMPL. DATE 06/22/2014	
								TOTAL DEPTH 13256	
								PERF.17911 - 18862	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
COLLE UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 276648		COMPL. DATE 01/07/2015	
								TOTAL DEPTH 13052	
								PERF.13572 - 18663	
09	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-			N	58
10	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-			N	58
11	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-			N	58
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	58
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	58
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	58

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
ADAMEK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285563 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13333 - 19078														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	5850 X	4901 -0-	-949	-0-		4452 3	34 4	Y			377	342 1	1 8	82
						415 9								
10	5828 X	4429 -0-	-1399	-0-		3948 3	38 4	Y			403	433 1		52
						443 9								
11	5640 X	4919 -0-	-721	-0-		4446 3	38 4	Y			395	346 1	1 8	100
						435 9								
12	5828 X	4745 -0-	-1083	-0-		4272 3	42 4	Y			392	397 1	1 8	94
						431 9								
01	5363 X	3866 -0-	-1497	-0-		3507 3	30 4	Y			299	248 1		145
						329 9								
02	4592 X	4289 -0-	-303	-0-		3753 3	43 4	Y			448	556 1		37
						493 9								
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287 RRCID -> 265524 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12870 - 16843														
ORO NEGRO UNIT 2 WELL #: 1														
09	450 N	409 -0-	-41	-0-		31 1	36 2	N			311	319 1		91
						342 9								
10	465 N	411 -0-	-54	-0-		12 1	11 2	N			353	323 1		121
						388 9								
11	450 N	402 -0-	-48	-0-		11 1	7 2	N			349	320 1		150
						384 9								
12	434 N	-0- -0-	-434	-0-				N			330	391 1		89
01	403 N	-0- -0-	-403	-0-				N			396	393 1		92
02	364 N	-0- -0-	-364	-0-				N			321	285 1		128
MARATHON OIL EF LLC 525398 RRCID -> 256547 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 13663 PERF.14061 - 18050														
CHARLES RIEDESEL 01 WELL #: 1														
09	1080 N	1010 -0-	-70	-0-		171 1	830 3	Y			8	8 0		-0-
						9 9								
10	1116 N	951 -0-	-165	-0-		162 1	771 3	Y			16	16 0		-0-
						18 9								
11	1050 N	874 -0-	-176	-0-		177 1	689 3	Y			7	7 0		-0-
						8 9								
*12	1054 N	839 -0-	-215	-0-		175 1	639 3	Y			23	23 0		-0-
						25 9								
01	961 N	118 -0-	-843	-0-		9 1	42 3	Y			61	61 0		-0-
						67 9								
02	812 N	719 -0-	-93	-0-		94 1	441 3	Y			167	167 0		-0-
						184 9								
HOPE 01 WELL #: 01H RRCID -> 258428 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 13373 PERF.13550 - 18506														
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-
02	0 N	-0- -0-	-0-	-0-				Y			-0-			-0-
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 259779 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13720 - 16739														
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-
02	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																				
RESSMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 259855 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13570 - 17212																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 01H RRCID -> 259857 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 13688 PERF.13950 - 18363																				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

SAGER 01 WELL #: 01H RRCID -> 260235 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 13904 PERF.14230 - 17592																				
09	266 X	266	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	190	3	76	9	Y	69	69	0					-0-
10	212 X	212	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	144	3	68	9	Y	62	62	0					-0-
11	264 X	264	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	188	3	76	9	Y	69	69	0					-0-
*12	363 X	363	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	309	3	54	9	Y	49	49	0					-0-
01	419 X	419	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	314	3	105	9	Y	95	95	0					-0-
*02	70 X	70	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	3	1	9	Y	1	1	0					-0-

JOHNSON 01 WELL #: 2 RRCID -> 260237 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 13948 PERF.13760 - 18032																				
09	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2314	3	91	9	N	83	83	0					-0-
10	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2411	3	98	9	N	89	89	0					-0-
11	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2388	3	88	9	N	80	80	0					-0-
*12	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2635	3	109	9	N	99	99	0					-0-
01	1240 X	946	-0-	-294	-0-	-0-	-0-	905	3	41	9	N	37	37	0					-0-
*02	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1466	3	68	9	N	62	62	0					-0-

BRUNS 01 WELL #: 01H RRCID -> 260240 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13538 - 19280																				
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	547	3	Y	99	99	0					-0-
								109	9											
10	868 N	836	-0-	-32	-0-	-0-	-0-	34	1	680	3	Y	111	111	0					-0-
								122	9											
11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	682	3	Y	96	96	0					-0-
								106	9											
*12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	749	3	Y	111	111	0					-0-
								122	9											
01	837 N	497	-0-	-340	-0-	-0-	-0-	19	1	402	3	Y	69	69	0					-0-
								76	9											
02	756 N	543	-0-	-213	-0-	-0-	-0-	20	1	458	3	Y	59	59	0					-0-
								65	9											

GIPS 01 WELL #: 01H RRCID -> 260289 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13738 PERF.13871 - 19483																				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-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														
MYRA KELLEY 04		WELL #: 01H		RRCID -> 260383		COMPL. DATE 12/25/2010		TOTAL DEPTH 13917		PERF.14090 - 17800						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	371	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
10	372 N	298	-0-	-74	-0-	288	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
11	240 N	153	-0-	-87	-0-	141	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
12	753 N	753	-0-	-0-	-0-	733	3	20	9	Y	18	18	0			-0-
01	310 N	139	-0-	-171	-0-	135	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	607	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
DUDERSTADT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260466		COMPL. DATE 05/07/2011		TOTAL DEPTH 13847		PERF.13902 - 18104						
09	84 X	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
10	74 X	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
11	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
*12	103 X	103	-0-	-0-	-0-	95	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
01	137 X	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
*02	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
SIEVERS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 261037		COMPL. DATE 05/09/2011		TOTAL DEPTH 13526		PERF.13836 - 18318						
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-
02	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						
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SHAW SMITH 01		WELL #: 01H		RRCID -> 261075		COMPL. DATE 05/31/2011		TOTAL DEPTH 13727		PERF.13835 - 18277						
09	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1089	3	37	9	Y	34	34	0			-0-
10	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1208	3	40	9	Y	36	36	0			-0-
11	750 N	611	-0-	-139	-0-	590	3	21	9	Y	19	19	0			-0-
*12	775 N	754	-0-	-21	-0-	728	3	26	9	Y	24	24	0			-0-
01	775 N	750	-0-	-25	-0-	673	3	77	9	Y	70	70	0			-0-
02	560 N	508	-0-	-52	-0-	471	3	37	9	Y	34	34	0			-0-
AFFLERBACH 01		WELL #: 01H		RRCID -> 263733		COMPL. DATE 04/02/2011		TOTAL DEPTH 13265		PERF.13770 - 18572						
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LEMKE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 263952		COMPL. DATE 06/08/2011		TOTAL DEPTH 13923		PERF.13957 - 18649						
09	2910 X	2501	-0-	-409	-0-	2416	3	85	9	Y	77	77	0			-0-
10	2759 X	2475	-0-	-284	-0-	2380	3	95	9	Y	86	86	0			-0-
11	2700 X	2385	-0-	-315	-0-	2297	3	88	9	Y	80	80	0			-0-
*12	2790 X	2376	-0-	-414	-0-	2290	3	86	9	Y	78	78	0			-0-
01	2790 X	2445	-0-	-345	-0-	2401	3	44	9	Y	40	40	0			-0-
02	2324 X	1907	-0-	-417	-0-	1846	3	61	9	Y	55	55	0			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT							
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398															
DWORACZYK 01				WELL #:	01H	RRCID	-> 263957	COMPL.	DATE 10/22/2011	TOTAL	DEPTH 13371	PERF.13470	-	19143						
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
MATEJEK 01				WELL #:	01H	RRCID	-> 263988	COMPL.	DATE 09/19/2011	TOTAL	DEPTH 13458	PERF.13530	-	17943						
09	1526 X	1526	-0-		-0-		-0-	22	1	1442	3	Y	56	56	0				-0-	
								62	9											
10	2810 X	2810	-0-		-0-		-0-	52	1	2681	3	Y	70	70	0				-0-	
								77	9											
11	2446 X	2446	-0-		-0-		-0-	47	1	2338	3	Y	55	55	0				-0-	
								61	9											
*12	3663 X	3663	-0-		-0-		-0-	73	1	3548	3	Y	38	38	0				-0-	
								42	9											
01	8410 X	8410	-0-		-0-		-0-	126	1	8212	3	Y	65	65	0				-0-	
								72	9											
*02	6467 X	6467	-0-		-0-		-0-	81	1	6330	3	Y	51	51	0				-0-	
								56	9											
GARVEL 01				WELL #:	01H	RRCID	-> 264459	COMPL.	DATE 10/08/2011	TOTAL	DEPTH 13459	PERF.13550	-	18802						
09	67 N	67	-0-		-0-		-0-	2	1	54	3	Y	10	10	0				-0-	
								11	9											
10	62 N	34	-0-		-28		-0-	1	1	29	3	Y	4	4	0				-0-	
								4	9											
11	60 N	41	-0-		-19		-0-	2	1	39	3	Y	-0-						-0-	
*12	103 N	103	-0-		-0-		-0-	3	1	75	3	Y	23	23	0				-0-	
								25	9											
01	79 N	79	-0-		-0-		-0-	2	1	51	3	Y	24	24	0				-0-	
								26	9											
*02	62 N	62	-0-		-0-		-0-	2	1	49	3	Y	10	10	0				-0-	
								11	9											
SCHROEDER 01				WELL #:	01H	RRCID	-> 264855	COMPL.	DATE 06/03/2011	TOTAL	DEPTH 13409	PERF.13842	-	17829						
09	537 N	537	-0-		-0-		-0-	6	1	366	3	Y	150	150	0				-0-	
								165	9											
10	481 N	481	-0-		-0-		-0-	6	1	333	3	Y	129	129	0				-0-	
								142	9											
11	834 N	834	-0-		-0-		-0-	14	1	690	3	Y	118	118	0				-0-	
								130	9											
*12	713 N	713	-0-		-0-		-0-	12	1	579	3	Y	111	111	0				-0-	
								122	9											
01	649 N	649	-0-		-0-		-0-	8	1	520	3	Y	110	110	0				-0-	
								121	9											
*02	423 N	423	-0-		-0-		-0-	4	1	334	3	Y	77	77	0				-0-	
								85	9											
STRIEBER 01				WELL #:	01H	RRCID	-> 264856	COMPL.	DATE 06/03/2011	TOTAL	DEPTH 13863	PERF.14099	-	17381						
09	300 N	275	-0-		-25		-0-	263	3	12	9	Y	11	11	0				-0-	
10	310 N	33	-0-		-277		-0-	23	3	10	9	Y	9	9	0				-0-	
11	300 N	169	-0-		-131		-0-	125	3	44	9	Y	40	40	0				-0-	
*12	317 N	317	-0-		-0-		-0-	297	3	20	9	Y	18	18	0				-0-	
								247	3	21	9	Y	19	19	0				-0-	
01	268 N	268	-0-		-0-		-0-	1550	3	13	9	Y	12	12	0				-0-	
*02	1563 N	1563	-0-		-0-		-0-												-0-	

DE WITT (EAGLE MARATHON OIL WARLING 01)		FORD SHALE EF LLC		//CONT.// 24492 500 //CONT.// 525398 WELL #: 01H		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	6 31	1 9	76	3	Y	28	28	0			-0-
10	155 N	122	-0-	-33	-0-	6 37	1 9	79	3	Y	34	34	0			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
*12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUELLER FAMILY 01				WELL #:	01H	RRCID ->	265507	COMPL. DATE	05/13/2011	TOTAL	DEPTH	13853	PERF.	13788	-	18905
09	3390 X	3088	-0-	-302	-0-	3015	3	73	9	Y	66	66	0			-0-
10	3503 X	3123	-0-	-380	-0-	3042	3	81	9	Y	74	74	0			-0-
11	3390 X	2844	-0-	-546	-0-	2785	3	59	9	Y	54	54	0			-0-
*12	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	4562	3	64	9	Y	58	58	0			-0-
01	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4108	3	95	9	Y	86	86	0			-0-
*02	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4396	3	56	9	Y	51	51	0			-0-

RESSMAN 01				WELL #:	02H	RRCID ->	265659	COMPL. DATE	04/25/2012	TOTAL	DEPTH	13475	PERF.	13480	-	18231
09	1680 X	1672	-0-	-8	-0-	6 283	1 9	1383	3	Y	257	257	0			-0-
10	1736 X	1538	-0-	-198	-0-	5 277	1 9	1256	3	Y	252	252	0			-0-
11	1680 X	1170	-0-	-510	-0-	4 1	169 9	997	3	Y	154	154	0			-0-
*12	1736 X	899	-0-	-837	-0-	4 113	1 9	782	3	Y	103	103	0			-0-
01	1736 X	358	-0-	-1378	-0-	1 1	357 3	357	3	Y	-0-					-0-
02	1568 X	616	-0-	-952	-0-	3 33	1 9	580	3	Y	30	30	0			-0-

MUELLER 01				WELL #:	01H	RRCID ->	265662	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL	DEPTH	13787	PERF.	15110	-	19382
09	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	1499	3	19	9	Y	17	17	0			-0-
10	1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	1608	3	21	9	Y	19	19	0			-0-
11	1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	1551	3	20	9	Y	18	18	0			-0-
*12	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	1543	3	29	9	Y	26	26	0			-0-
01	966 X	966	-0-	-0-	-0-	844	3	122	9	Y	111	111	0			-0-
*02	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	1790	3	57	9	Y	52	52	0			-0-

NEWTON GOHMERT 01				WELL #:	01H	RRCID ->	265688	COMPL. DATE	05/28/2011	TOTAL	DEPTH	13859	PERF.	14129	-	18836
09	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1017	3	23	9	Y	21	21	0			-0-
10	1054 N	1034	-0-	-20	-0-	1009	3	25	9	Y	23	23	0			-0-
11	900 N	867	-0-	-33	-0-	841	3	26	9	Y	24	24	0			-0-
*12	1085 N	720	-0-	-365	-0-	701	3	19	9	Y	17	17	0			-0-
01	1023 N	693	-0-	-330	-0-	686	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
*02	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	991	3	21	9	Y	19	19	0			-0-

WUENSCH 01				WELL #:	01H	RRCID ->	265971	COMPL. DATE	06/16/2011	TOTAL	DEPTH	13760	PERF.	13959	-	19041
09	750 X	638	-0-	-112	-0-	612	3	26	9	Y	24	24	0			-0-
10	826 N	826	-0-	-0-	-0-	780	3	46	9	Y	42	42	0			-0-
11	750 N	507	-0-	-243	-0-	466	3	41	9	Y	37	37	0			-0-
*12	651 N	560	-0-	-91	-0-	535	3	25	9	Y	23	23	0			-0-
01	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1716	3	79	9	Y	72	72	0			-0-
*02	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	961	3	40	9	Y	36	36	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 #:	02H	RRCID	-> 266033	COMPL.	DATE 10/13/2012	TOTAL	DEPTH 13714	PERF.13620	- 19541		
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
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
BIEMER 01				WELL #:	01H	RRCID	-> 266117	COMPL.	DATE 01/24/2012	TOTAL	DEPTH 13966	PERF.13800	- 19602		
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	285	3	23	9	N	21	21	0	-0-	
10	62 N	14	-0-	-48	-0-	12	3	2	9	N	2	2	0	-0-	
11	240 N	48	-0-	-192	-0-	47	3	1	9	N	1	1	0	-0-	
*12	310 N	130	-0-	-180	-0-	109	3	21	9	N	19	19	0	-0-	
01	939 N	939	-0-	-0-	-0-	914	3	25	9	N	23	23	0	-0-	
02	56 N	9	-0-	-47	-0-	9	3			N	-0-			-0-	
JAMES GANO 01				WELL #:	02H	RRCID	-> 266356	COMPL.	DATE 08/15/2012	TOTAL	DEPTH 13733	PERF.13690	- 18591		
09	810 N	792	-0-	-18	-0-	27	1	692	3	Y	66	66	0	-0-	
						73	9								
10	910 N	910	-0-	-0-	-0-	34	1	809	3	Y	61	61	0	-0-	
						67	9								
11	630 N	561	-0-	-69	-0-	21	1	505	3	Y	32	32	0	-0-	
						35	9								
*12	806 N	452	-0-	-354	-0-	17	1	379	3	Y	51	51	0	-0-	
						56	9								
01	899 N	740	-0-	-159	-0-	30	1	620	3	Y	82	82	0	-0-	
						90	9								
*02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	20	1	438	3	Y	81	81	0	-0-	
						89	9								
BOLDT 01				WELL #:	02H	RRCID	-> 266363	COMPL.	DATE 08/01/2012	TOTAL	DEPTH 13486	PERF.13570	- 18642		
09	3690 X	2924	-0-	-766	-0-	147	1	2362	3	Y	377	377	0	-0-	
						415	9								
10	3348 X	2623	-0-	-725	-0-	133	1	2148	3	Y	311	311	0	-0-	
						342	9								
11	2970 X	2600	-0-	-370	-0-	134	1	2094	3	Y	338	338	0	-0-	
						372	9								
*12	3007 X	2525	-0-	-482	-0-	124	1	2042	3	Y	326	326	0	-0-	
						359	9								
01	3007 X	1411	-0-	-1596	-0-	76	1	1108	3	Y	206	206	0	-0-	
						227	9								
02	2716 X	74	-0-	-2642	-0-	21	3	53	9	Y	48	48	0	-0-	
DUDERSTADT TRUST 01				WELL #:	01H	RRCID	-> 266387	COMPL.	DATE 09/08/2011	TOTAL	DEPTH 13889	PERF.14080	- 19402		
09	1170 N	1059	-0-	-111	-0-	1044	3	15	9	Y	14	14	0	-0-	
10	1178 N	1172	-0-	-6	-0-	1158	3	14	9	Y	13	13	0	-0-	
11	1050 N	1027	-0-	-23	-0-	1009	3	18	9	Y	16	16	0	-0-	
*12	1085 N	393	-0-	-692	-0-	391	3	2	9	Y	2	2	0	-0-	
01	1178 N	449	-0-	-729	-0-	435	3	14	9	Y	13	13	0	-0-	
02	952 N	684	-0-	-268	-0-	631	3	53	9	Y	48	48	0	-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398														
EDGAR SMITH 01		WELL #:		01H		RRCID -> 266389		COMPL. DATE 02/15/2012		TOTAL DEPTH 13659		PERF.13790 - 19942						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	510 N	481	-0-		-29	-0-		479	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
10	1116 N	475	-0-		-641	-0-		471	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
11	570 N	476	-0-		-94	-0-		476	3			Y	-0-					-0-
*12	1932 N	1932	-0-		-0-	-0-		1930	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
01	3100 N	3225	-0-		125	125		3225	3			Y	-0-					-0-
*02	2800 N	3024	-0-		224	349		3024	3			Y	-0-					-0-
EDWARD ROEDER 03		WELL #:		01H		RRCID -> 266401		COMPL. DATE 07/17/2011		TOTAL DEPTH 13614		PERF.14087 - 18350						
09	1039 X	1039	-0-		-0-	-0-		932	3	107	9	Y	97	97	0			-0-
10	992 X	992	-0-		-0-	-0-		893	3	99	9	Y	90	90	0			-0-
11	990 X	990	-0-		-0-	-0-		871	3	119	9	Y	108	108	0			-0-
*12	1017 X	1017	-0-		-0-	-0-		892	3	125	9	Y	114	114	0			-0-
01	979 X	979	-0-		-0-	-0-		877	3	102	9	Y	93	93	0			-0-
*02	915 X	915	-0-		-0-	-0-		806	3	109	9	Y	99	99	0			-0-
EDWARD ROEDER 02		WELL #:		01H		RRCID -> 266403		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 13506		PERF.13754 - 19212						
09	2250 N	2029	-0-		-221	-0-		64	1	1626	3	Y	308	308	0			-0-
								339	9									
10	1987 N	1987	-0-		-0-	-0-		65	1	1561	3	Y	328	328	0			-0-
								361	9									
11	1910 N	1910	-0-		-0-	-0-		64	1	1541	3	Y	277	277	0			-0-
								305	9									
*12	2127 N	2127	-0-		-0-	-0-		74	1	1689	3	Y	331	331	0			-0-
								364	9									
01	1984 N	1836	-0-		-148	-0-		73	1	1479	3	Y	258	258	0			-0-
								284	9									
*02	1825 N	1825	-0-		-0-	-0-		66	1	1442	3	Y	288	288	0			-0-
								317	9									
FRIEDRICHS 01		WELL #:		02H		RRCID -> 266419		COMPL. DATE 12/30/2011		TOTAL DEPTH 13829		PERF.13840 - 19302						
09	685 N	685	-0-		-0-	-0-		654	3	31	9	Y	28	28	0			-0-
10	713 N	619	-0-		-94	-0-		594	3	25	9	Y	23	23	0			-0-
11	719 N	719	-0-		-0-	-0-		684	3	35	9	Y	32	32	0			-0-
*12	713 N	592	-0-		-121	-0-		570	3	22	9	Y	20	20	0			-0-
01	620 N	221	-0-		-399	-0-		209	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
02	672 N	621	-0-		-51	-0-		589	3	32	9	Y	29	29	0			-0-
GLOOR 01		WELL #:		01H		RRCID -> 266423		COMPL. DATE 07/14/2011		TOTAL DEPTH 13704		PERF.15093 - 19222						
09	1164 X	1164	-0-		-0-	-0-		1131	3	33	9	Y	30	30	0			-0-
10	1180 X	1180	-0-		-0-	-0-		1146	3	34	9	Y	31	31	0			-0-
11	1116 X	1116	-0-		-0-	-0-		1082	3	34	9	Y	31	31	0			-0-
*12	1148 X	1148	-0-		-0-	-0-		1112	3	36	9	Y	33	33	0			-0-
01	1134 X	1134	-0-		-0-	-0-		1109	3	25	9	Y	23	23	0			-0-
*02	855 X	855	-0-		-0-	-0-		830	3	25	9	Y	23	23	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(-)		CODE		CODE				CODE	
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	9	3	68	9	Y	62	62	0	-0-
10	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	127	1	2147	3	Y	106	106	0	-0-
						117	9							
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	77	77	0	-0-
						85	9							
*12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	Y	85	85	0	-0-
						94	9							
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	44	44	0	-0-
						48	9							
*02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	41	41	0	-0-
						45	9							
PARKER FRISBIE 01 WELL #: 01H RRCID -> 266455 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14162 - 19062														
09	1950 N	1801	-0-	-149	-0-	65	1	1653	3	Y	75	75	0	-0-
						83	9							
10	1953 N	981	-0-	-972	-0-	39	1	917	3	Y	23	23	0	-0-
						25	9							
11	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	74	1	1778	3	Y	67	67	0	-0-
						74	9							
*12	1860 N	1823	-0-	-37	-0-	73	1	1673	3	Y	70	70	0	-0-
						77	9							
01	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	80	1	1622	3	Y	78	78	0	-0-
						86	9							
02	1792 N	1641	-0-	-151	-0-	69	1	1494	3	Y	71	71	0	-0-
						78	9							
WARZECHA 01 WELL #: 01H RRCID -> 266606 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13880 - 18783														
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	163	3	12	9	Y	11	11	0	-0-
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	161	3	15	9	Y	14	14	0	-0-
11	180 N	107	-0-	-73	-0-	87	3	20	9	Y	18	18	0	-0-
*12	186 N	80	-0-	-106	-0-	79	3	1	9	Y	1	1	0	-0-
01	186 N	109	-0-	-77	-0-	90	3	19	9	Y	17	17	0	-0-
02	112 N	52	-0-	-60	-0-	48	3	4	9	Y	4	4	0	-0-
BARROW 01 WELL #: 01H RRCID -> 266958 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13850 - 17912														
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BOLDT 01 WELL #: 01H RRCID -> 266960 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13620 - 18872														
09	870 N	499	-0-	-371	-0-	25	1	399	3	Y	68	68	0	-0-
						75	9							
10	829 N	829	-0-	-0-	-0-	42	1	679	3	Y	98	98	0	-0-
						108	9							
11	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	74	1	1158	3	Y	185	185	0	-0-
						204	9							
*12	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	62	1	1027	3	Y	191	191	0	-0-
						210	9							
01	837 N	746	-0-	-91	-0-	39	1	576	3	Y	119	119	0	-0-
						131	9							
02	1344 N	625	-0-	-719	-0-	447	3	178	9	Y	162	162	0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																	
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																	
MYRA KELLEY 06 WELL #: 01H RRCID -> 267658 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14090 PERF.14443 - 19745																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	208	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
10	248 N	118	-0-	-130	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
11	180 N	38	-0-	-142	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	232	3	35	9	Y	32	32	0			-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	129	3	7	9	Y	6	6	0			-0-

FRANCIS WILSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 267659 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 13835 PERF.14055 - 18900																	
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	-0-	565	3	41	9	N	37	37	0			-0-
10	620 N	365	-0-	-255	-0-	-0-	335	3	30	9	N	27	27	0			-0-
11	600 N	492	-0-	-108	-0-	-0-	439	3	53	9	N	48	48	0			-0-
*12	620 N	491	-0-	-129	-0-	-0-	411	3	80	9	N	73	73	0			-0-
01	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	-0-	1242	3	116	9	N	105	105	0			-0-
*02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	-0-	759	3	3	9	N	3	3	0			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267697 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13480 - 17783																	
09	180 N	178	-0-	-2	-0-	-0-	30	1	145	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	217 N	192	-0-	-25	-0-	-0-	32	1	151	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
11	180 N	101	-0-	-79	-0-	-0-	18	1	71	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*12	186 N	135	-0-	-51	-0-	-0-	26	1	96	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	175	175	0			-0-
							193	9									
02	84 N	33	-0-	-51	-0-	-0-	4	1	20	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									

KLEINE 01 WELL #: 01H RRCID -> 267704 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 13576 PERF.13732 - 17789																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
01	34 X	-0-	-0-	-34	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-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																	
09	930 N	895	-0-	-35	-0-	-0-	866	3	29	9	N	26	26	0			-0-
10	998 N	998	-0-	-0-	-0-	-0-	967	3	31	9	N	28	28	0			-0-
11	960 N	893	-0-	-67	-0-	-0-	864	3	29	9	N	26	26	0			-0-
*12	930 N	919	-0-	-11	-0-	-0-	887	3	32	9	N	29	29	0			-0-
01	992 N	841	-0-	-151	-0-	-0-	817	3	24	9	N	22	22	0			-0-
02	840 N	443	-0-	-397	-0-	-0-	430	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														
RIEDELSEL 02 WELL #: 01H RRCID -> 267713 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13673 PERF.13555 - 17902														
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	279 N	93	-0-	-186	-0-	4	1	79	3	Y	9	9	0	-0-
						10	9							
11	240 N	11	-0-	-229	-0-	10	3	1	9	Y	1	1	0	-0-
*12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	51	3	2	9	Y	2	2	0	-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	234	3	23	9	Y	21	21	0	-0-
*02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	44	3	25	9	Y	23	23	0	-0-

JAMES GANO 01 WELL #: 01H RRCID -> 267752 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.14550 - 17632														
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-
02	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														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	38	0	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	58 X	58	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	17	17	0	-0-
						19	9							
01	65 X	65	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	Y	15	15	0	-0-
						17	9							
*02	13 X	13	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	1	1	0	-0-
						1	9							

J B DUDERSTADT 01 WELL #: 01H RRCID -> 267759 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13744 - 17951														
09	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	1743	3	475	9	Y	432	432	0	-0-
10	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	1928	3	591	9	Y	537	537	0	-0-
11	1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	1500	3	415	9	Y	377	377	0	-0-
*12	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	1516	3	206	9	Y	187	187	0	-0-
01	3100 N	3822	-0-	-722	-722	3609	3	213	9	Y	194	194	0	-0-
*02	2749 N	2027	-0-	-722	-0-	1739	3	288	9	Y	262	262	0	-0-

WILD 01 WELL #: 01H RRCID -> 267976 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13958 PERF.14220 - 18672														
09	900 N	354	-0-	-546	-0-	346	3	8	9	Y	7	7	0	-0-
10	925 N	925	-0-	-0-	-0-	901	3	24	9	Y	22	22	0	-0-
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-			-0-
*12	372 N	299	-0-	-73	-0-	299	3			Y	-0-			-0-
01	930 N	736	-0-	-194	-0-	719	3	17	9	Y	15	15	0	-0-
*02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	541	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														
09	1620 N	12	-0-	-1608	-0-	12	3			Y	-0-			-0-
10	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2164	3	35	9	Y	32	32	0	-0-
11	769 N	769	-0-	-0-	-0-	757	3	12	9	Y	11	11	0	-0-
12	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1720	3	23	9	Y	21	21	0	-0-
01	1953 N	1871	-0-	-82	-0-	1856	3	15	9	Y	14	14	0	-0-
02	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1076	3	4	9	Y	4	4	0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT		
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398									
COSTLOW 01				WELL #:	02H	RRCID	->	268205	COMPL. DATE	03/20/2012	TOTAL	DEPTH	13783	PERF.13840 - 17662
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-			-0-
10	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-			-0-
11	480 N	411	-0-	-69	-0-	411	3			N	-0-			-0-
*12	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-			-0-
01	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-			-0-
02	392 N	21	-0-	-371	-0-	21	3			N	-0-			-0-
PEDRAZA 01				WELL #:	01H	RRCID	->	268513	COMPL. DATE	01/11/2012	TOTAL	DEPTH	11052	PERF.13920 - 17912
09	750 N	702	-0-	-48	-0-	694	3	8	9	Y	7	7	0	-0-
10	779 N	779	-0-	-0-	-0-	770	3	9	9	Y	8	8	0	-0-
11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	733	3	9	9	Y	8	8	0	-0-
*12	738 N	738	-0-	-0-	-0-	730	3	8	9	Y	7	7	0	-0-
01	775 N	609	-0-	-166	-0-	522	3	87	9	Y	79	79	0	-0-
02	700 N	189	-0-	-511	-0-	185	3	4	9	Y	4	4	0	-0-
SCHORLEMER 02				WELL #:	02H	RRCID	->	268515	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL	DEPTH	13492	PERF.13670 - 18301
09	960 N	832	-0-	-128	-0-	125	1	608	3	Y	90	90	0	-0-
						99	9							
10	868 N	443	-0-	-425	-0-	61	1	290	3	Y	84	84	0	-0-
						92	9							
11	780 N	682	-0-	-98	-0-	123	1	485	3	Y	67	67	0	-0-
						74	9							
*12	868 N	130	-0-	-738	-0-	6	1	26	3	Y	89	89	0	-0-
						98	9							
01	818 N	818	-0-	-0-	-0-	138	1	555	3	Y	114	114	0	-0-
						125	9							
*02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	104	1	477	3	Y	93	93	0	-0-
						102	9							
BRUNS 01				WELL #:	02H	RRCID	->	268521	COMPL. DATE	07/07/2012	TOTAL	DEPTH	13387	PERF.13528 - 18271
09	2400 X	1963	-0-	-437	-0-	90	1	1423	3	Y	409	409	0	-0-
						450	9							
10	2449 X	2257	-0-	-192	-0-	84	1	1686	3	Y	443	443	0	-0-
						487	9							
11	2250 X	1982	-0-	-268	-0-	57	1	1540	3	Y	350	350	0	-0-
						385	9							
*12	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	63	1	1707	3	Y	435	435	0	-0-
						479	9							
01	2263 X	1735	-0-	-528	-0-	63	1	1322	3	Y	318	318	0	-0-
						350	9							
02	2044 X	819	-0-	-1225	-0-	31	1	711	3	Y	70	70	0	-0-
						77	9							
BRUNS 01				WELL #:	04H	RRCID	->	268525	COMPL. DATE	07/07/2012	TOTAL	DEPTH	13376	PERF.13490 - 18371
09	592 N	592	-0-	-0-	-0-	35	1	555	3	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
10	837 N	507	-0-	-330	-0-	24	1	481	3	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
11	570 N	481	-0-	-89	-0-	17	1	463	3	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
*12	620 N	497	-0-	-123	-0-	18	1	477	3	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
01	496 N	472	-0-	-24	-0-	21	1	449	3	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
02	448 N	416	-0-	-32	-0-	17	1	397	3	Y	2	2	0	-0-
						2	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
AFFLERBACH 01 WELL #: 02H RRCID -> 268534 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 13584 PERF.13750 - 19311														
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 AMT CODE EOM BALANCE
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
GARVEL 01 WELL #: 04H RRCID -> 268642 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13760 - 19081														
09	1590	N	1073	-0-	-517	-0-	40	1	1002	3	Y	28	28	0 -0-
							31	9						
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	53	1	1254	3	Y	8	8	0 -0-
							9	9						
11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	47	1	1129	3	Y	32	32	0 -0-
							35	9						
*12	1116	N	990	-0-	-126	-0-	41	1	929	3	Y	18	18	0 -0-
							20	9						
01	1302	N	1140	-0-	-162	-0-	51	1	1032	3	Y	52	52	0 -0-
							57	9						
02	1120	N	908	-0-	-212	-0-	39	1	837	3	Y	29	29	0 -0-
							32	9						
BRUNS 01 WELL #: 03H RRCID -> 268655 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13352 PERF.13480 - 18181														
09	3210	X	2635	-0-	-575	-0-	126	1	1989	3	Y	473	473	0 -0-
							520	9						
10	3317	X	2657	-0-	-660	-0-	102	1	2031	3	Y	476	476	0 -0-
							524	9						
11	3210	X	2576	-0-	-634	-0-	79	1	2155	3	Y	311	311	0 -0-
							342	9						
*12	2852	X	2612	-0-	-240	-0-	75	1	2023	3	Y	467	467	0 -0-
							514	9						
01	2728	X	2408	-0-	-320	-0-	92	1	1946	3	Y	336	336	0 -0-
							370	9						
02	2464	X	2428	-0-	-36	-0-	83	1	1929	3	Y	378	378	0 -0-
							416	9						
JO ANN MUELLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268658 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 13939 PERF.13962 - 18002														
09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1365	3	42	9	Y	38	38	0 -0-
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1282	3	8	9	Y	7	7	0 -0-
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	649	3	1	9	Y	1	1	0 -0-
*12	1333	N	581	-0-	-752	-0-	581	3			Y	-0-		-0-
01	1302	N	473	-0-	-829	-0-	473	3			Y	-0-		-0-
*02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			Y	-0-		-0-
HOPE 01 WELL #: 02H RRCID -> 268665 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13600 - 20181														
09	3210	X	3150	-0-	-60	-0-	11	1	2658	3	Y	437	437	0 -0-
							481	9						
10	3286	X	3136	-0-	-150	-0-	11	1	2623	3	Y	456	456	0 -0-
							502	9						
11	3180	X	3056	-0-	-124	-0-	11	1	2579	3	Y	424	424	0 -0-
							466	9						
*12	3286	X	2788	-0-	-498	-0-	11	1	2335	3	Y	402	402	0 -0-
							442	9						
01	3255	X	1010	-0-	-2245	-0-	3	1	867	3	Y	127	127	0 -0-
							140	9						
02	2940	X	2821	-0-	-119	-0-	14	1	2458	3	Y	317	317	0 -0-
							349	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
DWORACZYK 01 WELL #: 04H RRCID -> 268666 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13460 - 19901														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	177	1	2199	3	Y	386	386 0	-0-	
						425	9							
10	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	146	1	1805	3	Y	720	720 0	-0-	
						792	9							
11	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	231	1	2210	3	Y	247	247 0	-0-	
						272	9							
*12	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	436	1	4506	3	Y	269	269 0	-0-	
						296	9							
01	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	332	1	2570	3	Y	323	323 0	-0-	
						355	9							
*02	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	165	1	1212	3	Y	313	313 0	-0-	
						344	9							
STRAUBE 01 WELL #: 02H RRCID -> 268667 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13612 PERF.13760 - 17821														
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-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
HOPE 01 WELL #: 03H RRCID -> 268707 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13470 - 19971														
09	3990 X	3764	-0-	-226	-0-	13	1	3149	3	Y	547	547 0	-0-	
						602	9							
10	4278 X	3774	-0-	-504	-0-	13	1	3154	3	Y	552	552 0	-0-	
						607	9							
11	4140 X	3636	-0-	-504	-0-	13	1	3050	3	Y	521	521 0	-0-	
						573	9							
*12	4278 X	2639	-0-	-1639	-0-	11	1	2209	3	Y	381	381 0	-0-	
						419	9							
01	3968 X	2790	-0-	-1178	-0-	8	1	2448	3	Y	304	304 0	-0-	
						334	9							
*02	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	21	1	3598	3	Y	468	468 0	-0-	
						515	9							
HAY 01 WELL #: 01H RRCID -> 268708 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13790 - 18742														
09	2520 X	73	-0-	-2447	-0-	73	3			Y	-0-		-0-	
10	2449 X	18	-0-	-2431	-0-	18	3			Y	-0-		-0-	
11	2310 X	2	-0-	-2308	-0-	2	3			Y	-0-		-0-	
*12	2387 X	1	-0-	-2386	-0-	1	3			Y	-0-		-0-	
01	2015 X	157	-0-	-1858	-0-	156	3	1	9	Y	1	0	-0-	
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-		-0-	
SCHORLEMER 02 WELL #: 01H RRCID -> 268709 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13670 - 18301														
09	902 N	902	-0-	-0-	-0-	141	1	687	3	Y	67	67 0	-0-	
						74	9							
10	899 N	664	-0-	-235	-0-	96	1	456	3	Y	102	102 0	-0-	
						112	9							
11	960 N	465	-0-	-495	-0-	78	1	307	3	Y	73	73 0	-0-	
						80	9							
*12	930 N	133	-0-	-797	-0-	6	1	29	3	Y	89	89 0	-0-	
						98	9							
01	651 N	523	-0-	-128	-0-	87	1	353	3	Y	75	75 0	-0-	
						83	9							
02	448 N	370	-0-	-78	-0-	48	1	225	3	Y	88	88 0	-0-	
						97	9							

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	810 N	648	-0-	-162	-0-	97 1	470 3	Y	74	74 0	-0-		
10	837 N	826	-0-	-11	-0-	81 9	604 3	Y	86	86 0	-0-		
11	780 N	491	-0-	-289	-0-	127 1	341 3	Y	57	57 0	-0-		
*12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-	95 9							
01	837 N	30	-0-	-807	-0-	87 1	6 3	Y	-0-	21 0	-0-		
*02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	63 9							
						1 1							
						23 9							
						106 1	482 3	Y	73	73 0	-0-		
						80 9							
DWORACZYK 01 WELL #: 03H RRCID -> 268713 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13460 - 19901													
09	6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	436 1	5394 3	Y	538	538 0	-0-		
10	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	592 9	2982 3	Y	524	524 0	-0-		
11	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	242 1	4084 3	Y	607	607 0	-0-		
*12	6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	576 9							
01	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	426 1	5289 3	Y	540	540 0	-0-		
*02	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	668 9							
						511 1							
						594 9							
						131 1	1030 3	Y	451	451 0	-0-		
						496 9							
						438 1	3212 3	Y	705	705 0	-0-		
						776 9							
DWORACZYK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268714 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13520 - 19961													
09	6858 X	6858	-0-	-0-	-0-	448 1	5546 3	Y	785	785 0	-0-		
10	7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	864 9	5650 3	Y	844	844 0	-0-		
11	7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	459 1	5956 3	Y	853	853 0	-0-		
*12	10331 X	10331	-0-	-0-	-0-	928 9							
01	7871 X	7871	-0-	-0-	-0-	622 1	8477 3	Y	941	941 0	-0-		
*02	6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	938 9							
						819 1							
						1035 9							
						793 1	6126 3	Y	865	865 0	-0-		
						952 9							
						648 1	4718 3	Y	668	668 0	-0-		
						735 9							
SCHROEDER 01 WELL #: 02H RRCID -> 268775 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 13463 PERF.13558 - 17501													
09	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	27 1	1775 3	Y	124	124 0	-0-		
10	1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	136 9	1063 3	Y	750	750 0	-0-		
11	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-	21 1							
*12	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-	825 9							
01	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-								
02	1344 X	-0-	-0-	-1344	-0-								

DE WITT (EAGLE MARATHON OIL GARVEL 01)		FORD SHALE EF LLC		//CONT.// 24492 500 525398 WELL #:	24492 500 02H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT				
						RRCID -> 268778	COMPL.	DATE 09/18/2012	TOTAL	DEPTH 13505	PERF.13640	- 18921					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	5310 X	4359	-0-	-951	-0-		149 1	3778 3	Y		393	393 0	-0-				
10	5487 X	4007	-0-	-1480	-0-		432 1	3411 3	Y		412	412 0	-0-				
11	5070 X	3483	-0-	-1587	-0-		453 1	2915 3	Y		406	406 0	-0-				
*12	4495 X	3481	-0-	-1014	-0-		121 1	3078 3	Y		244	244 0	-0-				
01	4495 X	3709	-0-	-786	-0-		447 1	3246 3	Y		275	275 0	-0-				
02	4060 X	3692	-0-	-368	-0-		135 1	3206 3	Y		308	308 0	-0-				
							268 9										
							160 1										
							303 9										
							147 1										
							339 9										
SIEVERS 01				WELL #:	02H	RRCID -> 268942	COMPL.	DATE 09/29/2012	TOTAL	DEPTH 13571	PERF.13700	- 16841					
09	2010 N	1871	-0-	-139	-0-		301 1	1462 3	Y		98	98 0	-0-				
10	2046 N	1777	-0-	-269	-0-		108 1	1382 3	Y		95	95 0	-0-				
11	1920 N	1729	-0-	-191	-0-		290 1	1296 3	Y		93	93 0	-0-				
*12	1922 N	1786	-0-	-136	-0-		105 1	1313 3	Y		104	104 0	-0-				
01	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-		331 1	1418 3	Y		84	84 0	-0-				
02	1624 N	1582	-0-	-42	-0-		102 1	1251 3	Y		49	49 0	-0-				
							359 1										
							114 1										
							358 1										
							92 1										
							277 1										
							54 9										
GARVEL 01				WELL #:	03H	RRCID -> 268946	COMPL.	DATE 09/18/2012	TOTAL	DEPTH 13531	PERF.13650	- 18971					
09	3360 X	2952	-0-	-408	-0-		99 1	2516 3	Y		306	306 0	-0-				
10	3379 X	3045	-0-	-334	-0-		337 1	2565 3	Y		338	338 0	-0-				
11	3210 X	2922	-0-	-288	-0-		108 1	2466 3	Y		322	322 0	-0-				
*12	3255 X	3010	-0-	-245	-0-		372 1	2513 3	Y		352	352 0	-0-				
01	3255 X	3144	-0-	-111	-0-		102 1	2616 3	Y		363	363 0	-0-				
02	2744 X	2723	-0-	-21	-0-		354 1	2269 3	Y		318	318 0	-0-				
							110 1										
							387 1										
							129 1										
							399 1										
							104 1										
							350 9										
HOPE 01				WELL #:	04H	RRCID -> 268951	COMPL.	DATE 07/29/2012	TOTAL	DEPTH 13335	PERF.13500	- 19671					
09	4110 X	3341	-0-	-769	-0-		11 1	2772 3	Y		507	507 0	-0-				
10	4185 X	4157	-0-	-28	-0-		558 1	3441 3	Y		637	637 0	-0-				
11	4380 X	3551	-0-	-829	-0-		15 1	2977 3	Y		510	510 0	-0-				
*12	4526 X	3824	-0-	-702	-0-		701 1	3128 3	Y		619	619 0	-0-				
01	4526 X	2668	-0-	-1858	-0-		13 1	2263 3	Y		362	362 0	-0-				
*02	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-		561 1	3401 3	Y		583	583 0	-0-				
							15 1										
							681 1										
							7 1										
							398 1										
							20 1										
							641 9										

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																
HAROLD GOHMERT 01 WELL #: 01H RRCID -> 268964 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 13753 PERF.13717 - 19761																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	540 N	391	-0-	-149	-0-	366	3	25	9	Y	23	23	0			-0-
10	341 N	323	-0-	-18	-0-	313	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
11	300 N	292	-0-	-8	-0-	274	3	18	9	Y	16	16	0			-0-
*12	403 N	286	-0-	-117	-0-	284	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	335	3	47	9	Y	43	43	0			-0-
02	280 N	256	-0-	-24	-0-	254	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
BARROW 01 WELL #: 04H RRCID -> 269397 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13720 - 17351																
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KLEINE 01 WELL #: 02H RRCID -> 269532 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13511 PERF.13670 - 19711																
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-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BARROW 01 WELL #: 02H RRCID -> 269567 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13711 PERF.13715 - 17361																
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BARROW 01 WELL #: 03H RRCID -> 270125 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13729 PERF.13685 - 17301																
09	1230 N	1093	-0-	-137	-0-	58	1	926	3	Y	99	99	0			-0-
						109	9									
10	1209 N	1063	-0-	-146	-0-	56	1	902	3	Y	95	95	0			-0-
						105	9									
11	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	60	1	944	3	Y	97	97	0			-0-
						107	9									
*12	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	59	1	975	3	Y	99	99	0			-0-
						109	9									
01	1054 N	794	-0-	-260	-0-	47	1	681	3	Y	60	60	0			-0-
						66	9									
02	1036 N	291	-0-	-745	-0-	265	3	26	9	Y	24	24	0			-0-
FINNEY-BARKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270332 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13648 PERF.15357 - 18559																
09	120 N	46	-0-	-74	-0-	46	3			Y	-0-					158
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			Y	-0-					158
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					158
12	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			Y	-0-					158
01	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			Y	-0-					158
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					158

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
ZIMMERMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 271351 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13920 - 18401															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
09	3450 X	3325	-0-	-125	-0-	3233 3	92 9	Y	84	84 0	-0-				
10	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3571 3	158 9	Y	144	144 0	-0-				
11	3450 X	3371	-0-	-79	-0-	3189 3	182 9	Y	165	165 0	-0-				
*12	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3384 3	177 9	Y	161	161 0	-0-				
01	3720 X	1970	-0-	-1750	-0-	1896 3	74 9	Y	67	67 0	-0-				
02	3360 X	720	-0-	-2640	-0-	711 3	9 9	Y	8	8 0	-0-				

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 02H RRCID -> 271406 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13503 PERF.13590 - 20871															
09	7399 X	7399	-0-	-0-	-0-	376 1	5938 3	Y	986	986 0	-0-				
						1085 9									
10	7461 X	7461	-0-	-0-	-0-	304 1	6058 3	Y	999	999 0	-0-				
						1099 9									
11	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	196 1	5322 3	Y	818	818 0	-0-				
						900 9									
*12	6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	185 1	5030 3	Y	826	826 0	-0-				
						909 9									
01	12402 X	12402	-0-	-0-	-0-	492 1	10369 3	Y	1401	1401 0	-0-				
						1541 9									
*02	9802 X	9802	-0-	-0-	-0-	360 1	8306 3	Y	1033	1033 0	-0-				
						1136 9									

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 04H RRCID -> 271534 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13622 PERF.13450 - 19331															
09	3000 N	10362	-0-	7362	13943	520 1	8218 3	Y	1476	1476 0	-0-				
						1624 9									
10	3100 N	7961	-0-	4861	18804	318 1	6338 3	Y	1186	1186 0	-0-				
						1305 9									
11	26512 X	7708	-0-	-18804	-0-	230 1	6270 3	Y	1098	1098 0	-0-				
						1208 9									
*12	7660 X	7660	-0-	-0-	-0-	229 1	6217 3	Y	1104	1104 0	-0-				
						1214 9									
01	7623 X	7623	-0-	-0-	-0-	291 1	6149 3	Y	1075	1075 0	-0-				
						1183 9									
*02	7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	258 1	5967 3	Y	986	986 0	-0-				
						1085 9									

BRUNS 01 WELL #: 07H RRCID -> 271611 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 13281 PERF.13520 - 20451															
09	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	256 1	4044 3	Y	1243	1243 0	-0-				
						1367 9									
10	6660 X	6660	-0-	-0-	-0-	252 1	5024 3	Y	1258	1258 0	-0-				
						1384 9									
11	6750 X	6750	-0-	-0-	-0-	192 1	5236 3	Y	1202	1202 0	-0-				
						1322 9									
*12	6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	186 1	5039 3	Y	1177	1177 0	-0-				
						1295 9									
01	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	215 1	4547 3	Y	1029	1029 0	-0-				
						1132 9									
*02	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	162 1	3750 3	Y	852	852 0	-0-				
						937 9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
MATEJEK 01 WELL #: 05H RRCID -> 271615 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13590 - 18671														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	49	1	3213	3	Y	431	431	0	-0-
						474	9							
10	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	61	1	3165	3	Y	426	426	0	-0-
						469	9							
11	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	63	1	3114	3	Y	382	382	0	-0-
						420	9							
*12	3534 X	2359	-0-	-1175	-0-	41	1	2024	3	Y	267	267	0	-0-
						294	9							
01	3534 X	1832	-0-	-1702	-0-	25	1	1654	3	Y	139	139	0	-0-
						153	9							
*02	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	44	1	3426	3	Y	426	426	0	-0-
						469	9							
MATEJEK 01 WELL #: 02H RRCID -> 271616 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13408 PERF.13550 - 18011														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26				Y	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	26				Y	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26				Y	-0-				-0-
MATEJEK 01 WELL #: 03H RRCID -> 271617 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13600 - 18531														
09	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	41	1	2659	3	Y	500	500	0	-0-
						550	9							
10	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	53	1	2763	3	Y	738	738	0	-0-
						812	9							
11	3840 X	3121	-0-	-719	-0-	58	1	2852	3	Y	192	192	0	-0-
						211	9							
*12	3968 X	2100	-0-	-1868	-0-	38	1	1879	3	Y	166	166	0	-0-
						183	9							
01	3968 X	1465	-0-	-2503	-0-	17	1	1142	3	Y	278	278	0	-0-
						306	9							
02	3276 X	1742	-0-	-1534	-0-	19	1	1505	3	Y	198	198	0	-0-
						218	9							
MATEJEK 01 WELL #: 04H RRCID -> 271618 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13610 - 18541														
09	2760 X	1945	-0-	-815	-0-	24	1	1599	3	Y	293	293	0	-0-
						322	9							
10	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	48	1	2483	3	Y	449	449	0	-0-
						494	9							
11	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	54	1	2659	3	Y	433	433	0	-0-
						476	9							
*12	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	56	1	2735	3	Y	435	435	0	-0-
						479	9							
01	3038 X	3029	-0-	-9	-0-	39	1	2566	3	Y	385	385	0	-0-
						424	9							
02	2968 X	2907	-0-	-61	-0-	32	1	2460	3	Y	377	377	0	-0-
						415	9							
HAMILTON WALLIS WELL #: 1H RRCID -> 271734 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 13961 PERF.14346 - 20043														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)													CNTY: DE WITT	
MARATHON OIL EF LLC														
GOSSETT UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 271735 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 14181 PERF.14356 - 18947														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	120 N	21	-0-	-99	-0-	21	3			Y	-0-			128
10	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3			Y	-0-			128
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			128
12	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			Y	-0-			128
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-			128
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			128
RIEDELSE 02 WELL #: 02H RRCID -> 271736 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 13643 PERF.13610 - 18441														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
*02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-			-0-
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271737 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13820 - 17621														
09	1230 N	1080	-0-	-150	-0-	54	1	864	3	Y	147	147	0	-0-
						162	9							
10	1178 N	1163	-0-	-15	-0-	58	1	929	3	Y	160	160	0	-0-
						176	9							
11	1140 N	1137	-0-	-3	-0-	59	1	927	3	Y	137	137	0	-0-
						151	9							
*12	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	60	1	985	3	Y	140	140	0	-0-
						154	9							
01	1178 N	378	-0-	-800	-0-	21	1	309	3	Y	44	44	0	-0-
						48	9							
02	1064 N	-0-	-0-	-1064	-0-					Y	-0-			-0-
CHARLES RIEDELSE 01 WELL #: 3 RRCID -> 271815 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 13627 PERF.13558 - 21284														
09	5880 X	5114	-0-	-766	-0-	815	1	3959	3	Y	309	309	0	-0-
						340	9							
10	6076 X	4833	-0-	-1243	-0-	782	1	3723	3	Y	298	298	0	-0-
						328	9							
11	5400 X	5288	-0-	-112	-0-	1003	1	3924	3	Y	328	328	0	-0-
						361	9							
*12	5394 X	5375	-0-	-19	-0-	1082	1	3954	3	Y	308	308	0	-0-
						339	9							
01	5270 X	5110	-0-	-160	-0-	966	1	3826	3	Y	289	289	0	-0-
						318	9							
02	4928 X	4518	-0-	-410	-0-	760	1	3443	3	Y	286	286	0	-0-
						315	9							
CHARLES RIEDELSE 01 WELL #: 2 RRCID -> 272165 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 13648 PERF.13590 - 20491														
09	1050 N	832	-0-	-218	-0-	129	1	626	3	Y	70	70	0	-0-
						77	9							
10	1240 N	768	-0-	-472	-0-	120	1	571	3	Y	70	70	0	-0-
						77	9							
11	900 N	646	-0-	-254	-0-	116	1	458	3	Y	65	65	0	-0-
						72	9							
*12	868 N	660	-0-	-208	-0-	125	1	459	3	Y	69	69	0	-0-
						76	9							
01	775 N	678	-0-	-97	-0-	121	1	485	3	Y	65	65	0	-0-
						72	9							
02	616 N	573	-0-	-43	-0-	91	1	414	3	Y	62	62	0	-0-
						68	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398							
LEY		WELL #:		1H	RRCID -> 272175	COMPL. DATE 01/17/2014	TOTAL DEPTH 13751	PERF.14224 - 18441	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	90 N	28	-0-	-62	-0-	28 3	Y	-0-	39
10	186 N	143	-0-	-43	-0-	143 3	Y	-0-	39
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		Y	-0-	39
12	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729 3	Y	-0-	39
01	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 3	Y	-0-	39
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	39

METTING NEUTZLER 01		WELL #:		02H	RRCID -> 272186	COMPL. DATE 10/09/2014	TOTAL DEPTH 13742	PERF.13820 - 17611	
09	3630 X	3395	-0-	-235	-0-	179 1	2866 3	Y	318
						350 9			318 0
10	3813 X	3443	-0-	-370	-0-	180 1	2900 3	Y	330
						363 9			330 0
11	3690 X	3343	-0-	-347	-0-	181 1	2822 3	Y	309
						340 9			309 0
*12	3813 X	3441	-0-	-372	-0-	175 1	2893 3	Y	339
						373 9			339 0
01	3596 X	1034	-0-	-2562	-0-	59 1	864 3	Y	101
						111 9			101 0
02	3164 X	-0-	-0-	-3164	-0-			Y	-0-

HOPE SCHORLEMER 01		WELL #:		02H	RRCID -> 272472	COMPL. DATE 11/03/2014	TOTAL DEPTH 13539	PERF.13700 - 18281	
09	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	368 1	1790 3	Y	286
						315 9			286 0
10	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	313 1	1489 3	Y	276
						304 9			276 0
11	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	466 1	1835 3	Y	331
						364 9			331 0
*12	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	407 1	1503 3	Y	313
						344 9			313 0
01	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	382 1	1536 3	Y	301
						331 9			301 0
*02	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	308 1	1411 3	Y	269
						296 9			269 0

SCHORLEMER 02		WELL #:		07H	RRCID -> 272473	COMPL. DATE 04/03/2015	TOTAL DEPTH 13588	PERF.13590 - 18411	
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	23 1	110 3	Y	33
						36 9			33 0
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	34 1	167 3	Y	102
						112 9			102 0
11	60 N	25	-0-	-35	-0-	1 1	4 3	Y	18
						20 9			18 0
*12	186 N	82	-0-	-104	-0-	3 1	16 3	Y	57
						63 9			57 0
01	279 N	79	-0-	-200	-0-	4 1	22 3	Y	48
						53 9			48 0
*02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7 1	41 3	Y	67
						74 9			67 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 #: 03H RRCID -> 272499 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 13457 PERF.13680 - 18211															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3000 N	6697	-0-	3697	3697	1102	1	5351	3	Y	222	222	0	-0-	
10	3100 N	1961	-0-	-1139	2558	244	9	1374	3	Y	273	273	0	-0-	
11	3000 N	1803	-0-	-1197	1361	287	1	1247	3	Y	218	218	0	-0-	
*12	3281 X	1920	-0-	-1361	-0-	300	9	1327	3	Y	212	212	0	-0-	
01	2852 X	1562	-0-	-1290	-0-	316	1	1100	3	Y	171	171	0	-0-	
02	2576 X	1206	-0-	-1370	-0-	240	9	865	3	Y	138	138	0	-0-	
						360	1								
						233	9								
						274	1								
						188	9								
						189	1								
						152	9								
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 04H RRCID -> 272500 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13660 - 18241															
09	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	331	1	1606	3	Y	168	168	0	-0-	
10	1085 N	960	-0-	-125	-0-	185	9	697	3	Y	105	105	0	-0-	
11	1260 N	712	-0-	-548	-0-	147	1	506	3	Y	70	70	0	-0-	
*12	1302 N	1154	-0-	-148	-0-	116	9	797	3	Y	127	127	0	-0-	
01	961 N	748	-0-	-213	-0-	129	1	431	3	Y	192	192	0	-0-	
02	672 N	573	-0-	-99	-0-	77	9	328	3	Y	159	159	0	-0-	
						217	1								
						140	9								
						106	1								
						211	9								
						70	1								
						175	9								
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 05H RRCID -> 272501 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 13446 PERF.13680 - 18161															
09	4200 X	2601	-0-	-1599	-0-	398	1	1936	3	Y	243	243	0	-0-	
10	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	267	9	4062	3	Y	689	689	0	-0-	
11	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	851	1	3176	3	Y	525	525	0	-0-	
*12	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	758	9	2822	3	Y	457	457	0	-0-	
01	4371 X	4107	-0-	-264	-0-	807	1	2866	3	Y	477	477	0	-0-	
02	3948 X	3354	-0-	-594	-0-	578	9	2408	3	Y	381	381	0	-0-	
						767	1								
						503	9								
						716	1								
						525	9								
						527	1								
						419	9								
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 06H RRCID -> 272502 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13660 - 18241															
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	38	3	Y	34	34	0	-0-	
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	37	9	3	3	Y	25	25	0	-0-	
11	90 N	32	-0-	-58	-0-	1	1	8	3	Y	20	20	0	-0-	
*12	93 N	58	-0-	-35	-0-	28	9	11	3	Y	41	41	0	-0-	
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	41	41	0	-0-	
*02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	22	9	16	3	Y	33	33	0	-0-	
						45	9								
						4	1								
						45	9								
						3	1								
						36	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	141	1	690	3	Y	257	257	0	-0-
						283	9							
10	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	157	1	752	3	Y	236	236	0	-0-
						260	9							
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	4	1	20	3	Y	137	137	0	-0-
						151	9							
*12	1147 N	37	-0-	-1110	-0-	2	1	9	3	Y	24	24	0	-0-
						26	9							
01	1178 N	450	-0-	-728	-0-	62	1	259	3	Y	117	117	0	-0-
						129	9							
*02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	52	3	Y	105	105	0	-0-
						116	9							
HOPE SCHORLEMER 01														
				WELL #: 08H		RRCID -> 272504		COMPL. DATE 05/11/2015		TOTAL DEPTH 13520		PERF.13590 - 18171		
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	39	39	0	-0-
						43	9							
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	34	1	185	3	Y	164	164	0	-0-
						180	9							
HOPE SCHORLEMER 01														
				WELL #: 09H		RRCID -> 272505		COMPL. DATE 05/15/2015		TOTAL DEPTH 13452		PERF.13590 - 18171		
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	40	1	195	3	Y	15	15	0	-0-
						17	9							
10	248 N	191	-0-	-57	-0-	30	1	142	3	Y	17	17	0	-0-
						19	9							
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
*12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
01	3100 N	3682	-0-	582	582	601	1	2413	3	Y	607	607	0	-0-
						668	9							
*02	2800 N	3306	-0-	506	1088	430	1	1986	3	Y	809	809	0	-0-
						890	9							
SCHORLEMER 02														
				WELL #: 05H		RRCID -> 272520		COMPL. DATE 04/04/2015		TOTAL DEPTH 13586		PERF.13594 - 18421		
09	8358 X	8358	-0-	-0-	-0-	1391	1	6752	3	Y	195	195	0	-0-
						215	9							
10	8703 X	8703	-0-	-0-	-0-	1463	1	6958	3	Y	256	256	0	-0-
						282	9							
11	7133 X	7133	-0-	-0-	-0-	1400	1	5473	3	Y	236	236	0	-0-
						260	9							
*12	7285 X	6861	-0-	-424	-0-	1477	1	5374	3	Y	9	9	0	-0-
						10	9							
01	8166 X	8166	-0-	-0-	-0-	1603	1	6322	3	Y	219	219	0	-0-
						241	9							
*02	7174 X	7174	-0-	-0-	-0-	1236	1	5597	3	Y	310	310	0	-0-
						341	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398										
DWORACZYK 01				WELL #:	07H	RRCID ->	272910	COMPL. DATE	10/21/2014	TOTAL	DEPTH	13328	PERF.13540	- 20471	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	570 N	205	-0-	-365	-0-	186	1 1	18	3	Y	169	169 0		-0-	
10	434 N	261	-0-	-173	-0-	224	3 1	34	3	Y	204	204 0		-0-	
11	570 N	413	-0-	-157	-0-	180	22 1	211	3	Y	164	164 0		-0-	
*12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-	
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-	
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-			-0-	
DWORACZYK 01				WELL #:	06H	RRCID ->	272946	COMPL. DATE	10/21/2014	TOTAL	DEPTH	13414	PERF.13580	- 20511	
09	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	727	1 1	3597	3	Y	661	661 0		-0-	
10	11799 X	11799	-0-	-0-	-0-	832	1 1	10229	3	Y	671	671 0		-0-	
11	4770 X	77	-0-	-4693	-0-	738	6 1	62	3	Y	8	8 0		-0-	
*12	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-			-0-	
01	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-			-0-	
02	4732 X	-0-	-0-	-4732	-0-					Y	-0-			-0-	
METTING NEUTZLER 01				WELL #:	04H	RRCID ->	273118	COMPL. DATE	10/13/2014	TOTAL	DEPTH	13740	PERF.13640	- 17541	
09	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	68	1 1	894	3	Y	62	62 0		-0-	
10	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	114	55 1	883	3	Y	104	104 0		-0-	
11	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	132	56 1	881	3	Y	120	120 0		-0-	
*12	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	174	54 1	886	3	Y	158	158 0		-0-	
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	46	18 1	270	3	Y	42	42 0		-0-	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-	
SCHORLEMER 02				WELL #:	06H	RRCID ->	273162	COMPL. DATE	03/31/2015	TOTAL	DEPTH	13503	PERF.13600	- 18341	
09	2880 X	1806	-0-	-1074	-0-	206	1 1	1327	3	Y	187	187 0		-0-	
10	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	597	445 1	2129	3	Y	543	543 0		-0-	
11	2880 X	2096	-0-	-784	-0-	363	299 1	1434	3	Y	272	272 0		-0-	
*12	2666 X	1822	-0-	-844	-0-	315	338 1	1169	3	Y	307	307 0		-0-	
01	3162 X	904	-0-	-2258	-0-	105	356 1	443	3	Y	324	324 0		-0-	
02	2856 X	661	-0-	-2195	-0-	296	62 1	303	3	Y	269	269 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 #: 05H RRCID -> 273207 COMPL. DATE 07/13/2015 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13690 - 20081														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	4380 X	3745	-0-	-635	-0-	215 1	858 9	2672 3	Y	780	780 0		-0-	
10	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	340 1	987 9	4184 3	Y	897	897 0		-0-	
11	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	347 1	1099 9	3339 3	Y	999	999 0		-0-	
*12	4805 X	4021	-0-	-784	-0-	273 1	905 9	2843 3	Y	823	823 0		-0-	
01	5518 X	4317	-0-	-1201	-0-	387 1	919 9	3011 3	Y	835	835 0		-0-	
02	4984 X	4775	-0-	-209	-0-	440 1	1102 9	3233 3	Y	1002	1002 0		-0-	
BRUNS 01 WELL #: 08H RRCID -> 274455 COMPL. DATE 06/27/2015 TOTAL DEPTH 13343 PERF.13540 - 20571														
09	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	242 1	811 9	3824 3	Y	737	737 0		-0-	
10	5363 X	4958	-0-	-405	-0-	197 1	834 9	3927 3	Y	758	758 0		-0-	
11	5190 X	4595	-0-	-595	-0-	136 1	752 9	3707 3	Y	684	684 0		-0-	
*12	5363 X	4802	-0-	-561	-0-	142 1	812 9	3848 3	Y	738	738 0		-0-	
01	5332 X	3573	-0-	-1759	-0-	133 1	622 9	2818 3	Y	565	565 0		-0-	
*02	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	165 1	768 9	3815 3	Y	698	698 0		-0-	
BRUNS 01 WELL #: 06H RRCID -> 274456 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 13263 PERF.13510 - 20431														
09	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	172 1	542 9	2712 3	Y	493	493 0		-0-	
10	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	128 1	535 9	2558 3	Y	486	486 0		-0-	
11	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	88 1	469 9	2395 3	Y	426	426 0		-0-	
*12	3224 X	427	-0-	-2797	-0-	13 1	55 9	359 3	Y	50	50 0		-0-	
01	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	131 1	503 9	2773 3	Y	457	457 0		-0-	
*02	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	110 1	482 9	2549 3	Y	438	438 0		-0-	
BRUNS 01 WELL #: 05H RRCID -> 274457 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13660 - 20291														
09	3000 N	614	-0-	-2386	-0-	11 1	414 9	189 3	Y	376	376 0		-0-	
10	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	186 1	744 9	3717 3	Y	676	676 0		-0-	
11	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	160 1	892 9	4355 3	Y	811	811 0		-0-	
*12	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	143 1	787 9	3872 3	Y	715	715 0		-0-	
01	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	145 1	565 9	3056 3	Y	514	514 0		-0-	
*02	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	90 1	432 9	2094 3	Y	393	393 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 #: 06H RRCID -> 275911 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13710 - 19941														
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
09	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	263 1	792 9	3262 3	Y	720	720 0			-0-
10	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	223 1	708 9	2750 3	Y	644	644 0			-0-
11	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	242 1	626 9	2324 3	Y	569	569 0			-0-
*12	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	265 1	685 9	2749 3	Y	623	623 0			-0-
01	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	426 1	861 9	3314 3	Y	783	783 0			-0-
*02	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	391 1	702 9	2859 3	Y	638	638 0			-0-
SCHORLEMER 02 WELL #: 04H RRCID -> 276089 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13590 - 18401														
09	1770 X	420	-0-	-1350	-0-	9 1	361 9	50 3	Y	328	328 0			-0-
10	1829 X	437	-0-	-1392	-0-	9 1	377 9	51 3	Y	343	343 0			-0-
11	1770 X	329	-0-	-1441	-0-	8 1	282 9	39 3	Y	256	256 0			-0-
*12	1085 X	328	-0-	-757	-0-	8 1	283 9	37 3	Y	257	257 0			-0-
01	666 X	666	-0-	-0-	-0-	50 1	370 9	246 3	Y	336	336 0			-0-
*02	515 X	515	-0-	-0-	-0-	28 1	331 9	156 3	Y	301	301 0			-0-
BOLDT 01 WELL #: 07H RRCID -> 276228 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13552 - 20001														
09	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	316 1	405 9	5070 3	Y	368	368 0			-0-
10	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	303 1	437 9	4887 3	Y	397	397 0			-0-
11	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	262 1	439 9	4095 3	Y	399	399 0			-0-
*12	3875 X	3399	-0-	-476	-0-	172 1	386 9	2841 3	Y	351	351 0			-0-
01	3875 X	3319	-0-	-556	-0-	187 1	407 9	2725 3	Y	370	370 0			-0-
02	3500 X	3429	-0-	-71	-0-	2942 3		487 9	Y	443	443 0			-0-
BARROW 01 WELL #: 05H RRCID -> 276230 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 13754 PERF.13740 - 18422														
09	3030 X	2723	-0-	-307	-0-	156 1	67 9	2500 3	Y	61	61 0			-0-
10	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	180 1	44 9	2907 3	Y	40	40 0			-0-
11	3030 X	2943	-0-	-87	-0-	175 1	42 9	2726 3	Y	38	38 0			-0-
*12	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	170 1	50 9	2800 3	Y	45	45 0			-0-
01	3131 X	1259	-0-	-1872	-0-	74 1	111 9	1074 3	Y	101	101 0			-0-
02	2828 X	489	-0-	-2339	-0-	457 3		32 9	Y	29	29 0			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
BOLDT 01 WELL #: 05H RRCID -> 276233 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13640 - 19812														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	4380 X	4290	-0-	-90	-0-	238	1	3824	3	Y	207	207	0	-0-
10	4526 X	3957	-0-	-569	-0-	228	9	3553	3	Y	167	167	0	-0-
11	4380 X	4241	-0-	-139	-0-	184	9	3739	3	Y	239	239	0	-0-
*12	4433 X	729	-0-	-3704	-0-	239	1	643	3	Y	43	43	0	-0-
						263	9							
						39	1							
						47	9							
01	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-			-0-
02	4004 X	-0-	-0-	-4004	-0-					Y	-0-			-0-
BOLDT 01 WELL #: 04H RRCID -> 276234 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13710 - 19943														
09	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	144	1	2305	3	Y	195	195	0	-0-
10	2294 N	2006	-0-	-288	-0-	215	9	1702	3	Y	181	181	0	-0-
11	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	105	1	1824	3	Y	277	277	0	-0-
*12	3019 N	3019	-0-	-0-	-0-	199	9	2619	3	Y	219	219	0	-0-
						117	1							
						305	9							
						159	1							
						241	9							
01	2015 N	1322	-0-	-693	-0-	79	1	1152	3	Y	83	83	0	-0-
						91	9							
02	2100 N	3	-0-	-2097	-0-	2	3	1	9	Y	1	1	0	-0-
BARROW 01 WELL #: 06H RRCID -> 276235 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 13822 PERF.13720 - 17302														
09	3870 X	3662	-0-	-208	-0-	192	1	3082	3	Y	353	353	0	-0-
10	3999 X	3821	-0-	-178	-0-	388	9	3287	3	Y	300	300	0	-0-
11	3870 X	3320	-0-	-550	-0-	204	1	2846	3	Y	265	265	0	-0-
*12	3999 X	3235	-0-	-764	-0-	330	9	2762	3	Y	278	278	0	-0-
						182	1							
						292	9							
						167	1							
						306	9							
01	3999 X	1825	-0-	-2174	-0-	106	1	1541	3	Y	162	162	0	-0-
						178	9							
02	3444 X	1109	-0-	-2335	-0-	997	3	112	9	Y	102	102	0	-0-
BARROW 01 WELL #: 07H RRCID -> 276335 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 13721 PERF.13800 - 16582														
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-
										Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BOLDT 01 WELL #: 06H RRCID -> 276347 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13608 PERF.13540 - 19692														
09	4590 X	3817	-0-	-773	-0-	206	1	3306	3	Y	277	277	0	-0-
10	4526 X	3662	-0-	-864	-0-	305	9	3119	3	Y	318	318	0	-0-
11	4380 X	1656	-0-	-2724	-0-	193	1	1279	3	Y	268	268	0	-0-
*12	4526 X	252	-0-	-4274	-0-	350	9	228	3	Y	9	9	0	-0-
						82	1							
						295	9							
						14	1							
						10	9							
01	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-			-0-
02	3556 X	-0-	-0-	-3556	-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 #: 08H RRCID -> 276348 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13610 - 19942														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	7164 X	7164	-0-	-0-	-0-	407 1	6524 3	Y	212	212	0			-0-
						233 9								
10	6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	351 1	5656 3	Y	247	247	0			-0-
						272 9								
11	5010 X	4828	-0-	-182	-0-	275 1	4297 3	Y	233	233	0			-0-
						256 9								
*12	5518 X	3643	-0-	-1875	-0-	197 1	3244 3	Y	184	184	0			-0-
						202 9								
01	5518 X	2023	-0-	-3495	-0-	123 1	1791 3	Y	99	99	0			-0-
						109 9								
02	4984 X	13	-0-	-4971	-0-	12 3	1 9	Y	1	1	0			-0-
WARLING 01 WELL #: 02H RRCID -> 276392 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13930 - 20132														
09	4590 X	2193	-0-	-2397	-0-	122 1	1513 3	Y	507	507	0			-0-
						558 9								
10	4092 X	3521	-0-	-571	-0-	223 1	2742 3	Y	505	505	0			-0-
						556 9								
11	3960 X	3806	-0-	-154	-0-	294 1	2826 3	Y	624	624	0			-0-
						686 9								
*12	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	293 1	3036 3	Y	589	589	0			-0-
						648 9								
01	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	382 1	2968 3	Y	637	637	0			-0-
						701 9								
02	3556 X	3108	-0-	-448	-0-	320 1	2335 3	Y	412	412	0			-0-
						453 9								
WARLING 01 WELL #: 03H RRCID -> 276393 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13780 - 20102														
09	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	116 1	1438 3	Y	344	344	0			-0-
						378 9								
10	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	119 1	1466 3	Y	381	381	0			-0-
						419 9								
11	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	151 1	1450 3	Y	413	413	0			-0-
						454 9								
*12	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	137 1	1432 3	Y	422	422	0			-0-
						464 9								
01	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	184 1	1435 3	Y	379	379	0			-0-
						417 9								
02	1932 N	1812	-0-	-120	-0-	172 1	1267 3	Y	339	339	0			-0-
						373 9								
BARROW 01 WELL #: 08H RRCID -> 276448 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 13787 PERF.13790 - 16222														
09	1110 X	526	-0-	-584	-0-	27 1	441 3	Y	53	53	0			-0-
						58 9								
10	1116 X	560	-0-	-556	-0-	29 1	466 3	Y	59	59	0			-0-
						65 9								
11	616 X	616	-0-	-0-	-0-	33 1	510 3	Y	66	66	0			-0-
						73 9								
*12	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	57 1	948 3	Y	92	92	0			-0-
						101 9								
01	901 X	901	-0-	-0-	-0-	50 1	735 3	Y	105	105	0			-0-
						116 9								
02	588 X	-0-	-0-	-588	-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 #: 03H RRCID -> 276615 COMPL. DATE 02/08/2016 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13690 - 19921														
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	
09	6480 X	4411	-0-	-2069	-0-	234 1	422 9	3755 3	Y	384	384 0		-0-	
10	5828 X	4866	-0-	-962	-0-	258 1	451 9	4157 3	Y	410	410 0		-0-	
11	5280 X	4606	-0-	-674	-0-	246 1	520 9	3840 3	Y	473	473 0		-0-	
*12	5146 X	4369	-0-	-777	-0-	226 1	411 9	3732 3	Y	374	374 0		-0-	
01	4867 X	1855	-0-	-3012	-0-	99 1	309 9	1447 3	Y	281	281 0		-0-	
02	4396 X	316	-0-	-4080	-0-	101 3		215 9	Y	195	195 0		-0-	
RESSMAN 01 WELL #: 08H RRCID -> 276691 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 13589 PERF.13940 - 18772														
09	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	209 1	92 9	3297 3	Y	84	84 0		-0-	
10	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	194 1	254 9	3864 3	Y	231	231 0		-0-	
11	2400 X	2378	-0-	-22	-0-	77 1	206 9	2095 3	Y	187	187 0		-0-	
*12	2480 X	1670	-0-	-810	-0-	52 1	204 9	1414 3	Y	185	185 0		-0-	
01	2480 X	1762	-0-	-718	-0-	68 1	252 9	1442 3	Y	229	229 0		-0-	
02	2240 X	1273	-0-	-967	-0-	45 1	183 9	1045 3	Y	166	166 0		-0-	
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 10H RRCID -> 277187 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13650 - 18132														
09	2220 N	1786	-0-	-434	-0-	269 1	207 9	1310 3	Y	188	188 0		-0-	
10	1922 N	1595	-0-	-327	-0-	237 1	226 9	1132 3	Y	205	205 0		-0-	
11	1830 N	460	-0-	-1370	-0-	68 1	121 9	271 3	Y	110	110 0		-0-	
*12	1829 N	528	-0-	-1301	-0-	45 1	296 9	187 3	Y	269	269 0		-0-	
01	1581 N	253	-0-	-1328	-0-	16 1	158 9	79 3	Y	144	144 0		-0-	
02	420 N	94	-0-	-326	-0-	6 1	53 9	35 3	Y	48	48 0		-0-	
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 12H RRCID -> 277193 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13650 - 18132														
09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	108 1	74 9	526 3	Y	67	67 0		-0-	
10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	113 1	45 9	539 3	Y	41	41 0		-0-	
11	875 N	875	-0-	-0-	-0-	173 1	26 9	676 3	Y	24	24 0		-0-	
*12	744 N	479	-0-	-265	-0-	101 1	8 9	370 3	Y	7	7 0		-0-	
01	682 N	326	-0-	-356	-0-	62 1	19 9	245 3	Y	17	17 0		-0-	
02	812 N	767	-0-	-45	-0-	138 1	7 9	622 3	Y	6	6 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 #: 11H RRCID -> 277238 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 13549 PERF.14010 - 18212														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	2640 X	2220	-0-	-420	-0-	342	1	1663	3	Y	195	195	0	-0-
						215	9							
10	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	521	1	2487	3	Y	422	422	0	-0-
						464	9							
11	2520 X	2377	-0-	-143	-0-	411	1	1623	3	Y	312	312	0	-0-
						343	9							
*12	2604 X	2547	-0-	-57	-0-	453	1	1684	3	Y	373	373	0	-0-
						410	9							
01	3255 X	2236	-0-	-1019	-0-	375	1	1510	3	Y	319	319	0	-0-
						351	9							
02	2940 X	1215	-0-	-1725	-0-	177	1	816	3	Y	202	202	0	-0-
						222	9							
HOPE 01 WELL #: 06H RRCID -> 277495 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13580 - 22362														
09	8455 X	8455	-0-	-0-	-0-	28	1	6818	3	Y	1463	1463	0	-0-
						1609	9							
10	10416 X	10416	-0-	-0-	-0-	36	1	8355	3	Y	1841	1841	0	-0-
						2025	9							
11	8042 X	8042	-0-	-0-	-0-	28	1	6508	3	Y	1369	1369	0	-0-
						1506	9							
*12	7749 X	7749	-0-	-0-	-0-	30	1	6228	3	Y	1355	1355	0	-0-
						1491	9							
01	7192 X	6002	-0-	-1190	-0-	16	1	5025	3	Y	874	874	0	-0-
						961	9							
*02	6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	32	1	5530	3	Y	1066	1066	0	-0-
						1173	9							
RESSMAN 01 WELL #: 03H RRCID -> 277496 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13510 - 18842														
09	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	206	1	3249	3	Y	509	509	0	-0-
						560	9							
10	4309 X	3283	-0-	-1026	-0-	133	1	2656	3	Y	449	449	0	-0-
						494	9							
11	4170 X	2746	-0-	-1424	-0-	82	1	2234	3	Y	391	391	0	-0-
						430	9							
*12	4309 X	2705	-0-	-1604	-0-	81	1	2208	3	Y	378	378	0	-0-
						416	9							
01	4309 X	2490	-0-	-1819	-0-	95	1	2001	3	Y	358	358	0	-0-
						394	9							
02	3752 X	1438	-0-	-2314	-0-	50	1	1158	3	Y	209	209	0	-0-
						230	9							
RESSMAN 01 WELL #: 04H RRCID -> 277497 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 13637 PERF.13810 - 18942														
09	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	184	1	2909	3	Y	543	543	0	-0-
						597	9							
10	2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	76	1	1512	3	Y	376	376	0	-0-
						414	9							
11	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	67	1	1814	3	Y	338	338	0	-0-
						372	9							
*12	3813 X	652	-0-	-3161	-0-	19	1	520	3	Y	103	103	0	-0-
						113	9							
01	3813 X	96	-0-	-3717	-0-	3	1	65	3	Y	25	25	0	-0-
						28	9							
02	3444 X	2288	-0-	-1156	-0-	79	1	1836	3	Y	339	339	0	-0-
						373	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		MARATHON OIL EF LLC		RESSMAN 01		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
						//CONT.// 525398											
						WELL #: 07H		RRCID -> 277498		COMPL. DATE 10/15/2015				TOTAL DEPTH 13607 PERF.13590 - 18972			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	3000 N	4189	-0-	1189	2111		224 1	424 9	3541	3	Y	385	385	0			-0-
10	5677 X	3566	-0-	-2111	-0-		149 1	450 9	2967	3	Y	409	409	0			-0-
11	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-		96 1	421 9	2617	3	Y	383	383	0			-0-
*12	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-		94 1	382 9	2544	3	Y	347	347	0			-0-
01	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-		106 1	322 9	2227	3	Y	293	293	0			-0-
*02	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-		133 1	383 9	3064	3	Y	348	348	0			-0-
RESSMAN 01				WELL #: 05H		RRCID -> 277502		COMPL. DATE 09/11/2015				TOTAL DEPTH 13598 PERF.13517 - 18533					
09	979 N	979	-0-	-0-	-0-		51 1	121 9	807	3	Y	110	110	0			-0-
10	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-		93 1	332 9	1848	3	Y	302	302	0			-0-
11	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-		57 1	259 9	1558	3	Y	235	235	0			-0-
*12	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-		58 1	224 9	1560	3	Y	204	204	0			-0-
01	2232 N	774	-0-	-1458	-0-		30 1	118 9	626	3	Y	107	107	0			-0-
02	1736 N	1329	-0-	-407	-0-		118 9	48 1	1117	3	Y	149	149	0			-0-
RESSMAN 01				WELL #: 09H		RRCID -> 277510		COMPL. DATE 11/14/2015				TOTAL DEPTH 13513 PERF.13920 - 21102					
09	5010 X	4170	-0-	-840	-0-		211 1	620 9	3339	3	Y	564	564	0			-0-
10	4805 X	4218	-0-	-587	-0-		170 1	671 9	3377	3	Y	610	610	0			-0-
11	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-		145 1	662 9	3933	3	Y	602	602	0			-0-
*12	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-		167 1	708 9	4530	3	Y	644	644	0			-0-
01	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-		222 1	734 9	4685	3	Y	667	667	0			-0-
*02	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-		171 1	614 9	3954	3	Y	558	558	0			-0-
RESSMAN 01				WELL #: 10H		RRCID -> 277511		COMPL. DATE 11/18/2015				TOTAL DEPTH 13603 PERF.13830 - 21092					
09	4890 X	3736	-0-	-1154	-0-		194 1	485 9	3057	3	Y	441	441	0			-0-
10	4681 X	3752	-0-	-929	-0-		156 1	497 9	3099	3	Y	452	452	0			-0-
11	4260 X	3654	-0-	-606	-0-		113 1	466 9	3075	3	Y	424	424	0			-0-
*12	4061 X	3808	-0-	-253	-0-		117 1	523 9	3168	3	Y	475	475	0			-0-
01	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-		156 1	541 9	3294	3	Y	492	492	0			-0-
02	3500 X	3326	-0-	-174	-0-		120 1	444 9	2762	3	Y	404	404	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 #: 11H RRCID -> 277515 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 13538 PERF.13820 - 20752														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
09	6270 X	5671	-0-	-599	-0-	295 1	4661 3	Y			650	650 0		-0-
						715 9								
10	5797 X	5702	-0-	-95	-0-	237 1	4725 3	Y			673	673 0		-0-
						740 9								
11	5910 X	5130	-0-	-780	-0-	158 1	4289 3	Y			621	621 0		-0-
						683 9								
*12	6107 X	2489	-0-	-3618	-0-	77 1	2085 3	Y			297	297 0		-0-
						327 9								
01	6107 X	18	-0-	-6089	-0-	1 1	17 3	Y			-0-			-0-
02	5292 X	4083	-0-	-1209	-0-	146 1	3377 3	Y			509	509 0		-0-
						560 9								
SCHORLEMER 02 WELL #: 09H RRCID -> 277911 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 13523 PERF.13780 - 18262														
09	210 N	15	-0-	-195	-0-	1 3	14 9	Y			13	13 0		-0-
10	217 N	160	-0-	-57	-0-	26 1	126 3	Y			7	7 0		-0-
						8 9								
11	210 N	187	-0-	-23	-0-	36 1	142 3	Y			8	8 0		-0-
						9 9								
*12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	31 1	118 3	Y			50	50 0		-0-
						55 9								
01	155 N	52	-0-	-103	-0-	4 1	19 3	Y			26	26 0		-0-
						29 9								
*02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	29 1	136 3	Y			37	37 0		-0-
						41 9								
SCHORLEMER 02 WELL #: 10H RRCID -> 277913 COMPL. DATE 07/04/2024 TOTAL DEPTH 13597 PERF.14050 - 18332														
09	3000 N	3682	-0-	682	6928	554 1	2693 3	Y			395	395 0		-0-
						435 9								
10	12253 X	5325	-0-	-6928	-0-	807 1	3848 3	Y			609	609 0		-0-
						670 9								
11	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	878 1	3456 3	Y			518	518 0		-0-
						570 9								
*12	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	880 1	3245 3	Y			547	547 0		-0-
						602 9								
01	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	676 1	2707 3	Y			462	462 0		-0-
						508 9								
*02	7449 X	7449	-0-	-0-	-0-	1266 1	5736 3	Y			406	406 0		-0-
						447 9								
SCHORLEMER 02 WELL #: 11H RRCID -> 277964 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13790 - 18242														
09	3870 X	2664	-0-	-1206	-0-	399 1	1940 3	Y			295	295 0		-0-
						325 9								
10	3999 X	2439	-0-	-1560	-0-	363 1	1737 3	Y			308	308 0		-0-
						339 9								
11	3870 X	1020	-0-	-2850	-0-	171 1	680 3	Y			154	154 0		-0-
						169 9								
*12	2759 X	2548	-0-	-211	-0-	450 1	1670 3	Y			389	389 0		-0-
						428 9								
01	2759 X	1809	-0-	-950	-0-	315 1	1265 3	Y			208	208 0		-0-
						229 9								
02	2492 X	2387	-0-	-105	-0-	383 1	1747 3	Y			234	234 0		-0-
						257 9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) MARATHON OIL EF LLC WARLING 01														CNTY: DE WITT	
//CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 525398															
WELL #: 07H RRCID -> 278360 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 13575 PERF.14730 - 20261															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3120 X	2264	-0-	-856	-0-	125	1	1550	3	Y	535	535	0		-0-
						589	9								
10	2759 X	2571	-0-	-188	-0-	151	1	1861	3	Y	508	508	0		-0-
						559	9								
11	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	218	1	2109	3	Y	868	868	0		-0-
						955	9								
*12	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	180	1	1869	3	Y	499	499	0		-0-
						549	9								
01	2573 X	2504	-0-	-69	-0-	225	1	1756	3	Y	475	475	0		-0-
						523	9								
02	2912 X	2333	-0-	-579	-0-	216	1	1591	3	Y	478	478	0		-0-
						526	9								
HOPE 01 WELL #: 07H RRCID -> 278593 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13540 - 19957															
09	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	14	1	3352	3	Y	727	727	0		-0-
						800	9								
10	5859 X	3343	-0-	-2516	-0-	12	1	2720	3	Y	555	555	0		-0-
						611	9								
11	5670 X	3826	-0-	-1844	-0-	14	1	3161	3	Y	592	592	0		-0-
						651	9								
*12	5859 X	4205	-0-	-1654	-0-	17	1	3448	3	Y	673	673	0		-0-
						740	9								
01	4309 X	2571	-0-	-1738	-0-	7	1	2118	3	Y	405	405	0		-0-
						446	9								
02	3892 X	3374	-0-	-518	-0-	16	1	2735	3	Y	566	566	0		-0-
						623	9								
MATEJEK 01 WELL #: 09H RRCID -> 278594 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 13428 PERF.13761 - 18426															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MATEJEK 01 WELL #: 10H RRCID -> 278596 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13541 - 17887															
09	7500 X	6345	-0-	-1155	-0-	82	1	5396	3	Y	788	788	0		-0-
						867	9								
10	7657 X	6195	-0-	-1462	-0-	102	1	5247	3	Y	769	769	0		-0-
						846	9								
11	7320 X	4802	-0-	-2518	-0-	82	1	4070	3	Y	591	591	0		-0-
						650	9								
*12	7564 X	3332	-0-	-4232	-0-	53	1	2585	3	Y	631	631	0		-0-
						694	9								
01	7564 X	4313	-0-	-3251	-0-	52	1	3403	3	Y	780	780	0		-0-
						858	9								
02	5936 X	2863	-0-	-3073	-0-	29	1	2262	3	Y	520	520	0		-0-
						572	9								

DE WITT (EAGLE MARATHON OIL MATEJEK 01		FORD SHALE) EF LLC		//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
				//CONT.//	525398										
				WELL #:	06H	RRCID	-> 278991	COMPL.	DATE 02/17/2016	TOTAL	DEPTH 13440	PERF.13549	- 18465		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	630 X	194	-0-	-436	-0-	2 1	113 3	Y			72	72 0			-0-
10	651 X	19	-0-	-632	-0-	79 9	17 9	Y			15	15 0			-0-
11	630 X	177	-0-	-453	-0-	2 3	128 3	Y			42	42 0			-0-
						3 1									
						46 9									
*12	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-				-0-
01	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-				-0-
02	168 X	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-				-0-
WARLING 01				WELL #:	04H	RRCID	-> 279019	COMPL.	DATE 12/23/2015	TOTAL	DEPTH 13527	PERF.13780	- 20142		
09	2940 X	2681	-0-	-259	-0-	170 1	2112 3	Y			363	363 0			-0-
						399 9									
10	2542 X	2512	-0-	-30	-0-	159 1	1959 3	Y			358	358 0			-0-
						394 9									
11	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	291 1	2789 3	Y			489	489 0			-0-
						538 9									
*12	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	297 1	3075 3	Y			430	430 0			-0-
						473 9									
01	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	360 1	2779 3	Y			447	447 0			-0-
						492 9									
02	3388 X	2421	-0-	-967	-0-	256 1	1858 3	Y			279	279 0			-0-
						307 9									
RESSMAN 01				WELL #:	06H	RRCID	-> 279020	COMPL.	DATE 10/10/2015	TOTAL	DEPTH 13660	PERF.13790	- 18972		
09	1050 N	917	-0-	-133	-0-	51 1	800 3	Y			60	60 0			-0-
						66 9									
10	2294 N	2234	-0-	-60	-0-	92 1	1828 3	Y			285	285 0			-0-
						314 9									
11	1560 N	1537	-0-	-23	-0-	47 1	1284 3	Y			187	187 0			-0-
						206 9									
*12	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	47 1	1279 3	Y			147	147 0			-0-
						162 9									
01	2232 N	1585	-0-	-647	-0-	61 1	1292 3	Y			211	211 0			-0-
						232 9									
*02	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	60 1	1377 3	Y			219	219 0			-0-
						241 9									
GARVEL 01				WELL #:	05H	RRCID	-> 280292	COMPL.	DATE 03/19/2016	TOTAL	DEPTH 13654	PERF.13760	- 19432		
09	DLQ G-10	2173	-0-	2173	2173	163 1	2009 3	Y			1	1 0			-0-
						1 9									
10	DLQ G-10	4782	-0-	4782	6955	359 1	4410 3	Y			12	12 0			-0-
						13 9									
11	DLQ G-10	474	-0-	474	7429	45 1	427 3	Y			2	2 0			-0-
						2 9									
*12	7429 X	-0-	-0-	-7429	-0-					Y	-0-				-0-
01	4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	-0-				-0-
02	4312 X	-0-	-0-	-4312	-0-					Y	-0-				-0-

DE WITT (EAGLE MARATHON OIL GARVEL 01)		FORD SHALE EF LLC		//CONT.// 24492 500 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT						
				WELL #: 06H		RRCID -> 280293		COMPL. DATE 02/26/2016		TOTAL DEPTH 13559		PERF.13488 - 19364						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	2770		-0-	2770		18183	185 301	1 9	2284	3	Y	274	274	0			-0-
10	20433 X	2250		-0-	-18183		-0-	151 243	1 9	1856	3	Y	221	221	0			-0-
11	9600 X	26		-0-	-9574		-0-	2 2	1 9	22	3	Y	2	2	0			-0-
*12	9920 X	-0-	-0-	-0-	-9920		-0-					Y	-0-					-0-
01	5487 X	-0-	-0-	-0-	-5487		-0-					Y	-0-					-0-
02	2576 X	-0-	-0-	-0-	-2576		-0-					Y	-0-					-0-
HARLAN METTING 01				WELL #: 03H		RRCID -> 280294		COMPL. DATE 04/07/2016		TOTAL DEPTH 13654		PERF.13727 - 18829						
09	DLQ G-10	3038		-0-	3038		9201	2742	3	296	9	Y	269	269	0			-0-
10	12135 X	2934		-0-	-9201		-0-	2695	3	239	9	Y	217	217	0			-0-
11	3000 X	2896		-0-	-104		-0-	2698	3	198	9	Y	180	180	0			-0-
*12	3100 X	2807		-0-	-293		-0-	2658	3	149	9	Y	135	135	0			-0-
01	3131 X	2040		-0-	-1091		-0-	1995	3	45	9	Y	41	41	0			-0-
02	2828 X	2543		-0-	-285		-0-	2006	3	537	9	Y	488	488	0			-0-
GARVEL 01				WELL #: 07H		RRCID -> 280295		COMPL. DATE 02/18/2016		TOTAL DEPTH 13649		PERF.13760 - 19432						
09	DLQ G-10	2941		-0-	2941		6772	199 283	1 9	2459	3	Y	257	257	0			-0-
10	9344 X	2572		-0-	-6772		-0-	172 289	1 9	2111	3	Y	263	263	0			-0-
11	2130 X	368		-0-	-1762		-0-	31 45	1 9	292	3	Y	41	41	0			-0-
*12	3038 X	-0-	-0-	-0-	-3038		-0-					Y	-0-					-0-
01	3038 X	-0-	-0-	-0-	-3038		-0-					Y	-0-					-0-
02	2744 X	-0-	-0-	-0-	-2744		-0-					Y	-0-					-0-
JAMES GANO 01				WELL #: 08H		RRCID -> 280296		COMPL. DATE 01/19/2016		TOTAL DEPTH 13824		PERF.13777 - 18837						
09	DLQ G-10	2329		-0-	2329		4838	84 109	1 9	2136	3	Y	99	99	0			-0-
10	8094 X	3256		-0-	-4838		-0-	124 186	1 9	2946	3	Y	169	169	0			-0-
11	2603 X	2603		-0-	-0-		-0-	97 158	1 9	2348	3	Y	144	144	0			-0-
*12	2418 X	2345		-0-	-73		-0-	93 142	1 9	2110	3	Y	129	129	0			-0-
01	3255 X	584		-0-	-2671		-0-	27 9	1 9	548	3	Y	8	8	0			-0-
02	2940 X	2432		-0-	-508		-0-	99 187	1 9	2146	3	Y	170	170	0			-0-
HARLAN METTING 01				WELL #: 04H		RRCID -> 280297		COMPL. DATE 04/09/2016		TOTAL DEPTH 13806		PERF.13867 - 19619						
09	DLQ G-10	3849		-0-	3849		11971	3571	3	278	9	Y	253	253	0			-0-
10	15869 X	3898		-0-	-11971		-0-	3611	3	287	9	Y	261	261	0			-0-
11	4140 X	3970		-0-	-170		-0-	3652	3	318	9	Y	289	289	0			-0-
*12	4216 X	3913		-0-	-303		-0-	3614	3	299	9	Y	272	272	0			-0-
01	3968 X	3621		-0-	-347		-0-	3316	3	305	9	Y	277	277	0			-0-
02	3696 X	3557		-0-	-139		-0-	3214	3	343	9	Y	312	312	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	3217	-0-	-	3217		11128		3004	3	213	9	Y	194	194	0	-0-	
10	14116 X	2988	-0-	-	-11128		-0-		2782	3	206	9	Y	187	187	0	-0-	
11	3930 X	3529	-0-	-	-401		-0-		3318	3	211	9	Y	192	192	0	-0-	
*12	3999 X	3498	-0-	-	-501		-0-		3277	3	221	9	Y	201	201	0	-0-	
01	3937 X	3502	-0-	-	-435		-0-		3221	3	281	9	Y	255	255	0	-0-	
02	3304 X	3246	-0-	-	-58		-0-		2858	3	388	9	Y	353	353	0	-0-	
JAMES GANO 01 WELL #: 07H RRCID -> 280299 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13743 PERF.13595 - 18703																		
09	DLQ G-10	2265	-0-	-	2265		5151		79	1	1993	3	Y	175	175	0	-0-	
									193	9								
10	7248 X	2097	-0-	-	-5151		-0-		81	1	1931	3	Y	77	77	0	-0-	
									85	9								
11	1590 X	1368	-0-	-	-222		-0-		53	1	1268	3	Y	43	43	0	-0-	
									47	9								
*12	2356 X	1693	-0-	-	-663		-0-		67	1	1523	3	Y	94	94	0	-0-	
									103	9								
01	2356 X	1681	-0-	-	-675		-0-		74	1	1494	3	Y	103	103	0	-0-	
									113	9								
02	2128 X	1947	-0-	-	-181		-0-		78	1	1692	3	Y	161	161	0	-0-	
									177	9								
HARLAN METTING 01 WELL #: 05H RRCID -> 280309 COMPL. DATE 04/17/2016 TOTAL DEPTH 13748 PERF.13754 - 19331																		
09	DLQ G-10	5152	-0-	-	5152		15510		4391	3	761	9	Y	692	692	0	-0-	
10	20216 X	4706	-0-	-	-15510		-0-		3998	3	708	9	Y	644	644	0	-0-	
11	5079 X	5079	-0-	-	-0-		-0-		4242	3	837	9	Y	761	761	0	-0-	
*12	4849 X	4849	-0-	-	-0-		-0-		4069	3	780	9	Y	709	709	0	-0-	
01	5332 X	4550	-0-	-	-782		-0-		4090	3	460	9	Y	418	418	0	-0-	
02	4816 X	3367	-0-	-	-1449		-0-		3172	3	195	9	Y	177	177	0	-0-	
JAMES GANO 01 WELL #: 09H RRCID -> 280310 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 13737 PERF.13601 - 19649																		
09	DLQ G-10	2490	-0-	-	2490		7294		84	1	2133	3	Y	248	248	0	-0-	
									273	9								
10	9565 X	2271	-0-	-	-7294		-0-		83	1	1967	3	Y	201	201	0	-0-	
									221	9								
11	2490 X	2114	-0-	-	-376		-0-		76	1	1832	3	Y	187	187	0	-0-	
									206	9								
*12	2573 X	1986	-0-	-	-587		-0-		75	1	1705	3	Y	187	187	0	-0-	
									206	9								
01	3031 X	3031	-0-	-	-0-		-0-		123	1	2511	3	Y	361	361	0	-0-	
									397	9								
02	2324 X	2277	-0-	-	-47		-0-		91	1	1989	3	Y	179	179	0	-0-	
									197	9								
HARLAN METTING 01 WELL #: 07H RRCID -> 280316 COMPL. DATE 03/26/2016 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13700 - 19352																		
09	DLQ G-10	3714	-0-	-	3714		11383		3484	3	230	9	Y	209	209	0	-0-	
10	14872 X	3489	-0-	-	-11383		-0-		3255	3	234	9	Y	213	213	0	-0-	
11	3930 X	3622	-0-	-	-308		-0-		3385	3	237	9	Y	215	215	0	-0-	
*12	3968 X	3142	-0-	-	-826		-0-		2905	3	237	9	Y	215	215	0	-0-	
01	3844 X	2604	-0-	-	-1240		-0-		2359	3	245	9	Y	223	223	0	-0-	
02	3472 X	2907	-0-	-	-565		-0-		2571	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											
HARLAN METTING 01		WELL #:		08H		RRCID -> 280317		COMPL. DATE 03/28/2016		TOTAL DEPTH 13802		PERF.14010 - 19447			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	3810	-0-	3810	10455	3529	3	281	9	Y	255	255	0		-0-
10	13485 X	3030	-0-	-10455	-0-	2775	3	255	9	Y	232	232	0		-0-
11	3870 X	3329	-0-	-541	-0-	3078	3	251	9	Y	228	228	0		-0-
*12	3937 X	3442	-0-	-495	-0-	3149	3	293	9	Y	266	266	0		-0-
01	3937 X	3197	-0-	-740	-0-	3004	3	193	9	Y	175	175	0		-0-
02	3556 X	2804	-0-	-752	-0-	2630	3	174	9	Y	158	158	0		-0-
HARLAN METTING 01				WELL #:		09H		RRCID -> 280318		COMPL. DATE 04/05/2016		TOTAL DEPTH 13751		PERF.13605 - 19332	
09	DLQ G-10	4284	-0-	4284	13453	4049	3	235	9	Y	214	214	0		-0-
10	17546 X	4093	-0-	-13453	-0-	3850	3	243	9	Y	221	221	0		-0-
11	4500 X	4219	-0-	-281	-0-	3986	3	233	9	Y	212	212	0		-0-
*12	4650 X	4240	-0-	-410	-0-	3995	3	245	9	Y	223	223	0		-0-
01	4495 X	3902	-0-	-593	-0-	3651	3	251	9	Y	228	228	0		-0-
02	4004 X	3399	-0-	-605	-0-	3180	3	219	9	Y	199	199	0		-0-
MATEJEK 01				WELL #:		07H		RRCID -> 280330		COMPL. DATE 02/20/2016		TOTAL DEPTH 13507		PERF.13675 - 18666	
09	DLQ G-10	3153	-0-	3153	10586	44	1	2882	3	Y	206	206	0		-0-
						227	9								
10	15219 X	4633	-0-	-10586	-0-	82	1	4239	3	Y	284	284	0		-0-
						312	9								
11	3840 X	2991	-0-	-849	-0-	53	1	2622	3	Y	287	287	0		-0-
						316	9								
*12	3844 X	2898	-0-	-946	-0-	52	1	2528	3	Y	289	289	0		-0-
						318	9								
01	4619 X	3201	-0-	-1418	-0-	44	1	2901	3	Y	233	233	0		-0-
						256	9								
*02	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	49	1	3808	3	Y	371	371	0		-0-
						408	9								
MATEJEK 01				WELL #:		08H		RRCID -> 280344		COMPL. DATE 02/21/2016		TOTAL DEPTH 13420		PERF.13559 - 18472	
09	DLQ G-10	4030	-0-	4030	13373	54	1	3522	3	Y	413	413	0		-0-
						454	9								
10	18019 X	4646	-0-	-13373	-0-	78	1	4010	3	Y	507	507	0		-0-
						558	9								
11	4620 X	4355	-0-	-265	-0-	75	1	3727	3	Y	503	503	0		-0-
						553	9								
*12	4774 X	4495	-0-	-279	-0-	80	1	3887	3	Y	480	480	0		-0-
						528	9								
01	6678 X	6678	-0-	-0-	-0-	91	1	5954	3	Y	575	575	0		-0-
						633	9								
*02	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	60	1	4668	3	Y	432	432	0		-0-
						475	9								
WARLING 01				WELL #:		08H		RRCID -> 280368		COMPL. DATE 02/12/2016		TOTAL DEPTH 13488		PERF.13621 - 19875	
09	DLQ G-10	2303	-0-	2303	7864	133	1	1662	3	Y	462	462	0		-0-
						508	9								
10	10129 X	2265	-0-	-7864	-0-	130	1	1618	3	Y	470	470	0		-0-
						517	9								
11	3270 X	280	-0-	-2990	-0-	19	1	186	3	Y	68	68	0		-0-
						75	9								
*12	2852 X	93	-0-	-2759	-0-	7	1	68	3	Y	16	16	0		-0-
						18	9								
01	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-				-0-
02	2156 X	-0-	-0-	-2156	-0-					Y	-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 #: 10H RRCID -> 280371 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13616 - 19882														
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
09	DLQ G-10	3819	-0-	3819	8128	240	1	2973	3	Y	551	551	0	-0-
10	12711 X	4583	-0-	-8128	-0-	606	9	3457	3	Y	768	768	0	-0-
11	4080 X	595	-0-	-3485	-0-	281	1	437	3	Y	102	102	0	-0-
*12	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-	845	9				-0-			-0-
01	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-	46	1			Y	-0-			-0-
02	4144 X	-0-	-0-	-4144	-0-	112	9			Y	-0-			-0-
STRAUBE 01 WELL #: 05H RRCID -> 280384 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 13719 PERF.13900 - 19402														
09	DLQ G-10	3024	-0-	3024	5441	147	1	2661	3	Y	196	196	0	-0-
10	6024 X	583	-0-	-5441	-0-	216	9	514	3	Y	35	35	0	-0-
11	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-	30	1			Y	-0-			-0-
*12	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-	39	9			Y	-0-			-0-
01	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-			-0-
02	2828 X	1135	-0-	-1693	-0-	52	1	1017	3	Y	60	60	0	-0-
						66	9							
STRAUBE 01 WELL #: 06H RRCID -> 280385 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 13806 PERF.14350 - 19802														
09	DLQ G-10	62	-0-	62	180	3	1	59	3	Y	-0-			-0-
10	243 N	63	-0-	-180	-0-	4	1	59	3	Y	-0-			-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	Y	1	1	0	-0-
*12	62 N	56	-0-	-6	-0-	1	9							
						3	1	43	3	Y	9	9	0	-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	10	9							
						5	1	65	3	Y	2	2	0	-0-
02	84 N	51	-0-	-33	-0-	2	9							
						2	1	43	3	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
STRAUBE 01 WELL #: 04H RRCID -> 280458 COMPL. DATE 03/05/2016 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13775 - 19605														
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STRAUBE 01 WELL #: 07H RRCID -> 280505 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 13738 PERF.13870 - 19572														
09	DLQ G-10	5506	-0-	5506	17202	270	1	4871	3	Y	332	332	0	-0-
10	19158 X	1956	-0-	-17202	-0-	365	9	1711	3	Y	131	131	0	-0-
11	5730 X	5597	-0-	-133	-0-	101	1	4911	3	Y	341	341	0	-0-
*12	5890 X	4822	-0-	-1068	-0-	144	9							
						311	1	4211	3	Y	321	321	0	-0-
01	5890 X	990	-0-	-4900	-0-	375	9							
						258	1	740	3	Y	180	180	0	-0-
02	5236 X	3103	-0-	-2133	-0-	353	9							
						52	1			Y				
						198	9							
						139	1	2731	3	Y	212	212	0	-0-
						233	9							

DE WITT (EAGLE MARATHON OIL WARLING 01		FORD SHALE) EF LLC		//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT					
				//CONT.//	525398			DATE 02/27/2016				TOTAL DEPTH 13574 PERF.13836 - 19942					
				WELL #:	09H	RRCID	->	280506	COMPL.	DATE	TOTAL	DEPTH	13574	PERF.13836	-	19942	
M O	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	
09	DLQ G-10	3750	-0-	3750	8788	248	1	3071	3	Y	392	392	0			-0-	
10	10683 X	1895	-0-	-8788	-0-	431	9	1545	3	Y	204	204	0			-0-	
11	4050 X	908	-0-	-3142	-0-	126	1	715	3	Y	107	107	0			-0-	
*12	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-	224	9				-0-	-0-				-0-	
01	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-	75	1			Y	-0-	-0-				-0-	
02	3500 X	-0-	-0-	-3500	-0-	118	9			Y	-0-	-0-				-0-	

STRAUBE 01				WELL #:	03H	RRCID	->	280511	COMPL.	DATE	03/02/2016	TOTAL	DEPTH	13789	PERF.14220	-	19725
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-	

KLEINE 01				WELL #:	05H	RRCID	->	280624	COMPL.	DATE	11/13/2015	TOTAL	DEPTH	13659	PERF.13675	-	18602
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-	

KLEINE 01				WELL #:	04H	RRCID	->	280626	COMPL.	DATE	11/13/2015	TOTAL	DEPTH	13710	PERF.14301	-	18552
09	DLQ G-10	845	-0-	845	9020	201	1	575	3	Y	63	63	0			-0-	
10	9139 X	119	-0-	-9020	-0-	69	9	95	3	Y	17	17	0			-0-	
11	4620 X	2077	-0-	-2543	-0-	5	1	1855	3	Y	201	201	0			-0-	
*12	4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-	19	9				-0-	-0-				-0-	
01	4774 X	3492	-0-	-1282	-0-	1	1	296	9	Y	269	269	0			-0-	
02	1932 X	-0-	-0-	-1932	-0-	221	9			Y	-0-	-0-				-0-	

GARVEL 01				WELL #:	08H	RRCID	->	280641	COMPL.	DATE	02/11/2016	TOTAL	DEPTH	13561	PERF.13508	-	19130
09	DLQ G-10	63	-0-	63	6015	5	1	56	3	Y	2	2	0			-0-	
10	6015 X	-0-	-0-	-6015	-0-	2	9				-0-	-0-				-0-	
11	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-	-0-				-0-	
*12	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-	-0-				-0-	
01	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-	-0-				-0-	
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-	-0-				-0-	

KLEINE 01				WELL #:	06H	RRCID	->	280648	COMPL.	DATE	11/12/2015	TOTAL	DEPTH	13714	PERF.14010	-	18232
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-	-0-				-0-	
10	DLQ G-10	3	-0-	3	35	3	3			Y	-0-	-0-				-0-	
11	DLQ G-10	10	-0-	10	45	8	3	2	9	Y	2	2	0			-0-	
*12	45 N	-0-	-0-	-45	-0-					Y	-0-	-0-				-0-	
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	25	3	29	9	Y	26	26	0			-0-	
02	10 N	-0-	-0-	-10	-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										
METTING NEUTZLER 01				WELL #:	07H	RRCID	-> 280848	COMPL.	DATE 04/28/2016	TOTAL	DEPTH 13664	PERF.13575	- 17202		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	1770	-0-	1770	5334	89	1	1432	3	Y	226	226	0		-0-
10	3100 N	1749	-0-	-1351	3983	249	9	1450	3	Y	190	190	0		-0-
11	3000 N	1548	-0-	-1452	2531	90	1	1293	3	Y	156	156	0		-0-
*12	3100 N	1666	-0-	-1434	1097	209	9	1385	3	Y	179	179	0		-0-
01	1801 N	704	-0-	-1097	-0-	83	1	554	3	Y	102	102	0		-0-
02	1456 N	-0-	-0-	-1456	-0-	172	9			Y	-0-				-0-
METTING NEUTZLER 01				WELL #:	08H	RRCID	-> 280849	COMPL.	DATE 05/06/2016	TOTAL	DEPTH 13707	PERF.13990	- 17142		
09	DLQ G-10	1783	-0-	1783	4181	94	1	1511	3	Y	162	162	0		-0-
10	3100 N	1724	-0-	-1376	2805	178	9	1435	3	Y	182	182	0		-0-
11	3000 N	1640	-0-	-1360	1445	89	1	1366	3	Y	170	170	0		-0-
*12	3100 N	1831	-0-	-1269	176	200	9	1533	3	Y	186	186	0		-0-
01	1736 N	720	-0-	-1016	-0-	87	1	605	3	Y	66	66	0		-0-
02	1540 N	-0-	-0-	-1540	-0-	187	9			Y	-0-				-0-
METTING NEUTZLER 01				WELL #:	17H	RRCID	-> 280855	COMPL.	DATE 11/17/2019	TOTAL	DEPTH 13663	PERF.13270	- 17264		
09	DLQ G-10	328	-0-	328	7550	4	1	72	3	Y	229	229	0		-0-
10	DLQ G-10	614	-0-	614	8164	252	9	138	3	Y	425	425	0		-0-
11	DLQ G-10	305	-0-	305	8469	8	1	82	3	Y	198	198	0		-0-
*12	8768 X	299	-0-	-8469	-0-	468	9	81	3	Y	194	194	0		-0-
01	686 X	686	-0-	-0-	-0-	5	1	558	3	Y	82	82	0		-0-
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-	213	9			Y	-0-				-0-
METTING NEUTZLER 01				WELL #:	05H	RRCID	-> 280879	COMPL.	DATE 04/21/2016	TOTAL	DEPTH 13632	PERF.13620	- 17222		
09	DLQ G-10	1253	-0-	1253	3915	67	1	1072	3	Y	104	104	0		-0-
10	3100 N	1241	-0-	-1859	2056	114	9	1052	3	Y	113	113	0		-0-
11	3000 N	1261	-0-	-1739	317	65	1	1066	3	Y	115	115	0		-0-
*12	1696 N	1379	-0-	-317	-0-	124	9	1164	3	Y	131	131	0		-0-
01	1240 N	434	-0-	-806	-0-	68	1	367	3	Y	38	38	0		-0-
02	1176 N	-0-	-0-	-1176	-0-	127	9			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 #: 09H RRCID -> 280880 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13600 - 17002														
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
09	DLQ G-10	1718	-0-	1718	5166	91	1	1466	3	Y	146	146	0	-0-
						161	9							
10	3100 N	1497	-0-	-1603	3563	79	1	1277	3	Y	128	128	0	-0-
						141	9							
11	3000 N	1646	-0-	-1354	2209	90	1	1403	3	Y	139	139	0	-0-
						153	9							
*12	3100 N	1680	-0-	-1420	789	87	1	1429	3	Y	149	149	0	-0-
						164	9							
*01	1516 N	727	-0-	-789	-0-	42	1	617	3	Y	62	62	0	-0-
						68	9							
02	1540 N	-0-	-0-	-1540	-0-					Y	-0-			-0-
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 10H RRCID -> 280881 COMPL. DATE 05/31/2016 TOTAL DEPTH 13543 PERF.13615 - 16642														
09	DLQ G-10	3114	-0-	3114	10810	169	1	2714	3	Y	210	210	0	-0-
						231	9							
10	14769 X	3959	-0-	-10810	-0-	214	1	3447	3	Y	271	271	0	-0-
						298	9							
11	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	184	1	2871	3	Y	283	283	0	-0-
						311	9							
*12	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	203	1	3344	3	Y	334	334	0	-0-
						367	9							
01	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	87	1	1264	3	Y	125	125	0	-0-
						138	9							
*02	12 X	12	-0-	-0-	-0-	5	3	7	9	Y	6	6	0	-0-
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 11H RRCID -> 280910 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 13635 PERF.13565 - 16342														
09	DLQ G-10	2245	-0-	2245	2783	117	1	1887	3	Y	219	219	0	-0-
						241	9							
10	4490 X	1707	-0-	-2783	-0-	88	1	1413	3	Y	187	187	0	-0-
						206	9							
11	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	84	1	1307	3	Y	151	151	0	-0-
						166	9							
*12	2325 X	704	-0-	-1621	-0-	37	1	605	3	Y	56	56	0	-0-
						62	9							
01	2325 X	254	-0-	-2071	-0-	16	1	229	3	Y	8	8	0	-0-
						9	9							
02	2100 X	249	-0-	-1851	-0-	236	3	13	9	Y	12	12	0	-0-
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 18H RRCID -> 280957 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 13678 PERF.13885 - 16762														
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-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SCHORLEMER 02 WELL #: 08H RRCID -> 281057 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 13605 PERF.14030 - 18312														
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-
02	T. A.	-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												
DWORACZYK 01				WELL #:	13H	RRCID ->	281116	COMPL. DATE	03/26/2024	TOTAL	DEPTH	13069	PERF.	16735	-	19291	
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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SCHROEDER 01				WELL #:	09H	RRCID ->	281122	COMPL. DATE	04/08/2016	TOTAL	DEPTH	13623	PERF.	13950	-	22102	
09	DLQ G-10	7548	-0-	7548	19482	107	1	6973	3	Y	425	425	0				-0-
						468	9										
10	26047 X	6565	-0-	-19482	-0-	117	1	6051	3	Y	361	361	0				-0-
						397	9										
11	7830 X	7341	-0-	-489	-0-	138	1	6815	3	Y	353	353	0				-0-
						388	9										
*12	7812 X	6738	-0-	-1074	-0-	129	1	6297	3	Y	284	284	0				-0-
						312	9										
01	7812 X	7045	-0-	-767	-0-	100	1	6538	3	Y	370	370	0				-0-
						407	9										
02	7056 X	572	-0-	-6484	-0-	6	1	493	3	Y	66	66	0				-0-
						73	9										

LOUISE STRAUBE 02				WELL #:	04H	RRCID ->	281176	COMPL. DATE	05/30/2017	TOTAL	DEPTH	13595	PERF.	13830	-	19052	
09	DLQ G-10	3563	-0-	3563	11108	164	1	2968	3	Y	392	392	0				-0-
						431	9										
10	14801 X	3693	-0-	-11108	-0-	180	1	3054	3	Y	417	417	0				-0-
						459	9										
11	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	189	1	2987	3	Y	393	393	0				-0-
						432	9										
*12	3689 X	3490	-0-	-199	-0-	176	1	2871	3	Y	403	403	0				-0-
						443	9										
01	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	215	1	3089	3	Y	448	448	0				-0-
						493	9										
02	3332 X	1125	-0-	-2207	-0-	48	1	933	3	Y	131	131	0				-0-
						144	9										

LOUISE STRAUBE 02				WELL #:	03H	RRCID ->	281181	COMPL. DATE	06/01/2017	TOTAL	DEPTH	13535	PERF.	13540	-	18421	
09	DLQ G-10	511	-0-	511	1341	16	1	296	3	Y	181	181	0				-0-
						199	9										
10	2177 N	836	-0-	-1341	-0-	40	1	675	3	Y	110	110	0				-0-
						121	9										
11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	21	1	332	3	Y	96	96	0				-0-
						106	9										
*12	527 N	5	-0-	-522	-0-	5	3			Y	-0-						-0-
01	837 N	294	-0-	-543	-0-	9	1	130	3	Y	141	141	0				-0-
						155	9										
02	420 N	54	-0-	-366	-0-	1	1	21	3	Y	29	29	0				-0-
						32	9										

LOUISE STRAUBE 02				WELL #:	07H	RRCID ->	281182	COMPL. DATE	09/18/2019	TOTAL	DEPTH	13477	PERF.	13650	-	17675	
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-
02	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 #: 05H RRCID -> 281183 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 12519 PERF.13590 - 19002														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	DLQ G-10	2623	-0-	2623	8901	131 1	2364	3	Y	116	116	0		-0-
						128 9								
10	11735 X	2834	-0-	-8901	-0-	145 1	2459	3	Y	209	209	0		-0-
						230 9								
11	3210 X	2768	-0-	-442	-0-	150 1	2380	3	Y	216	216	0		-0-
						238 9								
*12	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	235 1	3825	3	Y	226	226	0		-0-
						249 9								
01	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	374 1	5343	3	Y	258	258	0		-0-
						284 9								
02	2576 X	1100	-0-	-1476	-0-	51 1	997	3	Y	47	47	0		-0-
						52 9								
LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 06H RRCID -> 281184 COMPL. DATE 09/17/2019 TOTAL DEPTH 13448 PERF.13605 - 18995														
09	DLQ G-10	5950	-0-	5950	18775	276 1	4986	3	Y	625	625	0		-0-
						688 9								
10	24604 X	5829	-0-	-18775	-0-	285 1	4842	3	Y	638	638	0		-0-
						702 9								
11	5700 X	4590	-0-	-1110	-0-	239 1	3784	3	Y	515	515	0		-0-
						567 9								
*12	5890 X	5667	-0-	-223	-0-	292 1	4759	3	Y	560	560	0		-0-
						616 9								
01	6417 X	5941	-0-	-476	-0-	337 1	4830	3	Y	704	704	0		-0-
						774 9								
02	5544 X	-0-	-0-	-5544	-0-				Y	1	1	0		-0-
SCHROEDER 01 WELL #: 10H RRCID -> 281295 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13552 PERF.13630 - 21982														
09	DLQ G-10	10471	-0-	10471	35501	143 1	9356	3	Y	884	884	0		-0-
						972 9								
10	48063 X	12562	-0-	-35501	-0-	216 1	11132	3	Y	1104	1104	0		-0-
						1214 9								
11	13710 X	12589	-0-	-1121	-0-	225 1	11112	3	Y	1138	1138	0		-0-
						1252 9								
*12	14167 X	9152	-0-	-5015	-0-	163 1	7973	3	Y	924	924	0		-0-
						1016 9								
01	12555 X	8751	-0-	-3804	-0-	113 1	7400	3	Y	1125	1125	0		-0-
						1238 9								
02	11760 X	817	-0-	-10943	-0-	9 1	696	3	Y	102	102	0		-0-
						112 9								
DWORACZYK 01 WELL #: 12H RRCID -> 281386 COMPL. DATE 03/24/2024 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13615 - 19668														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	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														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398												
SCHROEDER 01 WELL #: 07H RRCID -> 281416 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13830 - 21832												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	AMT
									M	PROD	CODE	BALANCE
09	DLQ G-10	4790	-0-	4790	17390	62 1	4037 3	Y		628	628 0	-0-
						691 9						
10	23275 X	5885	-0-	-17390	-0-	93 1	4788 3	Y		913	913 0	-0-
						1004 9						
11	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	101 1	5007 3	Y		922	922 0	-0-
						1014 9						
*12	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	101 1	4934 3	Y		792	792 0	-0-
						871 9						
01	5890 X	5369	-0-	-521	-0-	67 1	4374 3	Y		844	844 0	-0-
						928 9						
02	5712 X	4732	-0-	-980	-0-	52 1	4052 3	Y		571	571 0	-0-
						628 9						

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 02H RRCID -> 281417 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13880 - 17901												
09	DLQ G-10	7421	-0-	7421	22041	330 1	5967 3	Y		1022	1022 0	-0-
						1124 9						
10	28956 X	6915	-0-	-22041	-0-	324 1	5500 3	Y		992	992 0	-0-
						1091 9						
11	6740 X	6740	-0-	-0-	-0-	341 1	5397 3	Y		911	911 0	-0-
						1002 9						
*12	6533 X	6533	-0-	-0-	-0-	319 1	5207 3	Y		915	915 0	-0-
						1007 9						
01	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	303 1	4346 3	Y		853	853 0	-0-
						938 9						
*02	132 X	132	-0-	-0-	-0-	5 1	97 3	Y		27	27 0	-0-
						30 9						

SCHROEDER 01 WELL #: 08H RRCID -> 281419 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 13594 PERF.13510 - 21832												
09	DLQ G-10	2924	-0-	2924	11033	37 1	2443 3	Y		404	404 0	-0-
						444 9						
10	14002 X	2969	-0-	-11033	-0-	51 1	2631 3	Y		261	261 0	-0-
						287 9						
11	4110 X	2487	-0-	-1623	-0-	46 1	2288 3	Y		139	139 0	-0-
						153 9						
*12	4247 X	2616	-0-	-1631	-0-	50 1	2444 3	Y		111	111 0	-0-
						122 9						
01	3875 X	2876	-0-	-999	-0-	40 1	2643 3	Y		175	175 0	-0-
						193 9						
02	2716 X	-0-	-0-	-2716	-0-			Y		-0-		-0-

SCHROEDER 01 WELL #: 11H RRCID -> 281613 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13950 - 21902												
09	DLQ G-10	3018	-0-	3018	9823	37 1	2431 3	Y		500	500 0	-0-
						550 9						
10	12022 X	2199	-0-	-9823	-0-	34 1	1746 3	Y		381	381 0	-0-
						419 9						
11	3360 X	1971	-0-	-1389	-0-	34 1	1669 3	Y		244	244 0	-0-
						268 9						
*12	3472 X	3369	-0-	-103	-0-	58 1	2832 3	Y		435	435 0	-0-
						479 9						
01	3224 X	2365	-0-	-859	-0-	29 1	1885 3	Y		410	410 0	-0-
						451 9						
02	2828 X	-0-	-0-	-2828	-0-			Y		-0-		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		MARATHON OIL EF LLC		KOOPMAN 01		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
						//CONT.// 525398		WELL #: 03H		RRCID -> 283181		COMPL. DATE 07/30/2017		TOTAL DEPTH 13692		PERF.13700 - 20232		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
KOOPMAN-LANG (A) 01						WELL #:	02H	RRCID -> 283612	COMPL. DATE 07/26/2017		TOTAL DEPTH 13677		PERF.13830 - 20822					
09	DLQ G-10	6475	-0-	-0-	6475	20106		306	1	5519	3	Y	591	591	0			-0-
								650	9									
10	26791 X	6685	-0-	-0-	-20106	-0-		332	1	5625	3	Y	662	662	0			-0-
								728	9									
11	6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	-0-		348	1	5506	3	Y	644	644	0			-0-
								708	9									
*12	7265 X	7265	-0-	-0-	-0-	-0-		377	1	6142	3	Y	678	678	0			-0-
								746	9									
01	7313 X	7313	-0-	-0-	-0-	-0-		434	1	6212	3	Y	606	606	0			-0-
								667	9									
02	6048 X	5683	-0-	-0-	-365	-0-		249	1	4881	3	Y	503	503	0			-0-
								553	9									
METTING NEUTZLER 01						WELL #:	16H	RRCID -> 288563	COMPL. DATE 10/10/2019		TOTAL DEPTH 13568		PERF.13882 - 17835					
09	DLQ G-10	14545	-0-	-0-	14545	45645		795	1	12758	3	Y	902	902	0			-0-
								992	9									
10	60527 X	14882	-0-	-0-	-45645	-0-		806	1	12994	3	Y	984	984	0			-0-
								1082	9									
11	16740 X	14246	-0-	-0-	-2494	-0-		801	1	12506	3	Y	854	854	0			-0-
								939	9									
*12	15934 X	14519	-0-	-0-	-1415	-0-		776	1	12785	3	Y	871	871	0			-0-
								958	9									
01	15190 X	3859	-0-	-0-	-11331	-0-		232	1	3379	3	Y	225	225	0			-0-
								248	9									
02	13580 X	-0-	-0-	-0-	-13580	-0-						Y	-0-					-0-
METTING NEUTZLER 01						WELL #:	14H	RRCID -> 288626	COMPL. DATE 10/11/2019		TOTAL DEPTH 13663		PERF.13924 - 17884					
09	DLQ G-10	12479	-0-	-0-	12479	25740		678	1	10874	3	Y	843	843	0			-0-
								927	9									
10	34556 X	8816	-0-	-0-	-25740	-0-		472	1	7608	3	Y	669	669	0			-0-
								736	9									
11	8880 X	7183	-0-	-0-	-1697	-0-		400	1	6253	3	Y	482	482	0			-0-
								530	9									
*12	12896 X	7021	-0-	-0-	-5875	-0-		374	1	6165	3	Y	438	438	0			-0-
								482	9									
01	12896 X	665	-0-	-0-	-12231	-0-		40	1	579	3	Y	42	42	0			-0-
								46	9									
02	11648 X	-0-	-0-	-0-	-11648	-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 #: 12H RRCID -> 288654 COMPL. DATE 10/12/2019 TOTAL DEPTH 13688 PERF.14063 - 17598														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	DLQ G-10	6237	-0-	6237	20256	341	1	5468	3	Y	389	389	0	-0-
						428	9							
10	26381 X	6125	-0-	-20256	-0-	333	1	5373	3	Y	381	381	0	-0-
						419	9							
11	8040 X	7014	-0-	-1026	-0-	393	1	6136	3	Y	441	441	0	-0-
						485	9							
*12	7471 X	5937	-0-	-1534	-0-	314	1	5171	3	Y	411	411	0	-0-
						452	9							
01	7471 X	168	-0-	-7303	-0-	10	1	150	3	Y	7	7	0	-0-
						8	9							
02	6552 X	-0-	-0-	-6552	-0-					Y	-0-			-0-
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 13H RRCID -> 289875 COMPL. DATE 10/12/2019 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13942 - 17495														
09	DLQ G-10	4706	-0-	4706	15597	238	1	3820	3	Y	589	589	0	-0-
						648	9							
10	21745 X	6148	-0-	-15597	-0-	317	1	5119	3	Y	647	647	0	-0-
						712	9							
11	6810 X	1557	-0-	-5253	-0-	77	1	1210	3	Y	245	245	0	-0-
						270	9							
*12	7037 X	5485	-0-	-1552	-0-	301	1	4960	3	Y	204	204	0	-0-
						224	9							
01	6138 X	1813	-0-	-4325	-0-	106	1	1550	3	Y	143	143	0	-0-
						157	9							
02	5544 X	-0-	-0-	-5544	-0-					Y	-0-			-0-
KOOPMAN 01 - LANG 01 D WELL #: 04H RRCID -> 290763 COMPL. DATE 04/02/2021 TOTAL DEPTH 13738 PERF.13801 - 21020														
09	DLQ G-10	39994	-0-	39994	48180	551	1	36029	3	Y	3104	3104	0	-0-
						3414	9							
10	77591 X	29411	-0-	-48180	-0-	513	1	26465	3	Y	2212	2212	0	-0-
						2433	9							
11	24254 X	24254	-0-	-0-	-0-	441	1	21772	3	Y	1855	1855	0	-0-
						2041	9							
*12	41323 X	19112	-0-	-22211	-0-	353	1	17249	3	Y	1373	1373	0	-0-
						1510	9							
01	41323 X	17377	-0-	-23946	-0-	240	1	15709	3	Y	1298	1298	0	-0-
						1428	9							
02	37324 X	18555	-0-	-18769	-0-	214	1	16696	3	Y	1495	1495	0	-0-
						1645	9							
KOOPMAN 01 - LANG 01 H WELL #: 08H RRCID -> 290781 COMPL. DATE 04/02/2021 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13701 - 20360														
09	DLQ G-10	61778	-0-	61778	236137	822	1	53792	3	Y	6513	6513	0	-0-
						7164	9							
10	285064 X	48927	-0-	-236137	-0-	862	1	44472	3	Y	3266	3266	0	-0-
						3593	9							
11	105900 X	41564	-0-	-64336	-0-	740	1	36559	3	Y	3877	3877	0	-0-
						4265	9							
*12	98332 X	38427	-0-	-59905	-0-	673	1	32869	3	Y	4441	4441	0	-0-
						4885	9							
01	60047 X	34154	-0-	-25893	-0-	445	1	29108	3	Y	4183	4183	0	-0-
						4601	9							
02	54236 X	26002	-0-	-28234	-0-	279	1	21761	3	Y	3602	3602	0	-0-
						3962	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
KOOPMAN 01 - LANG 01 F WELL #: 06H RRCID -> 290801 COMPL. DATE 04/02/2021 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13617 - 21007														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	DLQ G-10	17627	-0-	17627	58747	239	1	15644	3	Y	1585	1585	0	-0-
						1744	9							
10	76422 X	17675	-0-	-58747	-0-	304	1	15712	3	Y	1508	1508	0	-0-
						1659	9							
11	16170 X	15113	-0-	-1057	-0-	272	1	13421	3	Y	1291	1291	0	-0-
						1420	9							
*12	16709 X	16309	-0-	-400	-0-	293	1	14331	3	Y	1532	1532	0	-0-
						1685	9							
01	17360 X	13238	-0-	-4122	-0-	183	1	11979	3	Y	978	978	0	-0-
						1076	9							
02	15680 X	14082	-0-	-1598	-0-	157	1	12280	3	Y	1495	1495	0	-0-
						1645	9							
EDWARD ROEDER 03 - GIPS 01 A WELL #: 01H RRCID -> 291239 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13882 PERF.13894 - 21433														
09	DLQ G-10	20267	-0-	20267	64465	731	1	18493	3	Y	948	948	0	-0-
						1043	9							
10	83985 X	19520	-0-	-64465	-0-	745	1	17740	3	Y	941	941	0	-0-
						1035	9							
11	21540 X	19854	-0-	-1686	-0-	749	1	18093	3	Y	920	920	0	-0-
						1012	9							
*12	22258 X	18050	-0-	-4208	-0-	726	1	16550	3	Y	704	704	0	-0-
						774	9							
01	22258 X	17522	-0-	-4736	-0-	778	1	15764	3	Y	891	891	0	-0-
						980	9							
02	18928 X	16736	-0-	-2192	-0-	700	1	15194	3	Y	765	765	0	-0-
						842	9							
EDWARD ROEDER 03 - GIPS 01 B WELL #: 02HR RRCID -> 291305 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13956 PERF.13886 - 22039														
09	DLQ G-10	19239	-0-	19239	60141	693	1	17543	3	Y	912	912	0	-0-
						1003	9							
10	80078 X	19937	-0-	-60141	-0-	760	1	18091	3	Y	987	987	0	-0-
						1086	9							
11	19410 X	19089	-0-	-321	-0-	720	1	17384	3	Y	895	895	0	-0-
						985	9							
*12	20057 X	19512	-0-	-545	-0-	785	1	17874	3	Y	775	775	0	-0-
						853	9							
01	20274 X	19215	-0-	-1059	-0-	856	1	17359	3	Y	909	909	0	-0-
						1000	9							
02	18004 X	13898	-0-	-4106	-0-	578	1	12550	3	Y	700	700	0	-0-
						770	9							
EDWARD ROEDER 03 - GIPS 01 C WELL #: 03H RRCID -> 291311 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13912 - 22978														
09	DLQ G-10	26716	-0-	26716	86523	977	1	24728	3	Y	919	919	0	-0-
						1011	9							
10	111476 X	24953	-0-	-86523	-0-	965	1	22980	3	Y	916	916	0	-0-
						1008	9							
11	28920 X	22708	-0-	-6212	-0-	868	1	20962	3	Y	798	798	0	-0-
						878	9							
*12	29884 X	22579	-0-	-7305	-0-	917	1	20900	3	Y	693	693	0	-0-
						762	9							
01	27590 X	20962	-0-	-6628	-0-	945	1	19156	3	Y	783	783	0	-0-
						861	9							
02	24948 X	18313	-0-	-6635	-0-	772	1	16754	3	Y	715	715	0	-0-
						787	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
ER03 - L01 - G01 A				//CONT.// 525398		WELL #: 01H		RRCID -> 291330		COMPL. DATE 06/19/2021		TOTAL DEPTH 13979		PERF.13899 - 23820	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	36093	-0-	36093	117880	1328	1	33613	3	Y	1047	1047	0		-0-
10	153613 X	35733	-0-	-117880	-0-	1152	9	33154	3	Y	1079	1079	0		-0-
11	37350 X	32925	-0-	-4425	-0-	1392	1	30568	3	Y	992	992	0		-0-
*12	38595 X	33652	-0-	-4943	-0-	1187	9	31338	3	Y	853	853	0		-0-
01	38440 X	30009	-0-	-8431	-0-	1266	1	27570	3	Y	981	981	0		-0-
02	33684 X	24775	-0-	-8909	-0-	1091	9	22667	3	Y	967	967	0		-0-
						1376	1								
						938	9								
						1360	1								
						1079	9								
						1044	1								
						1064	9								
STRAUBE 01 - K01 - LS02 B				WELL #:	02H	RRCID -> 292191	COMPL. DATE 12/08/2021		TOTAL DEPTH 13690		PERF.13898 - 23551				
09	DLQ G-10	28393	-0-	28393	88325	1405	1	25332	3	Y	1505	1505	0		-0-
10	120463 X	32138	-0-	-88325	-0-	1656	9	28524	3	Y	1755	1755	0		-0-
11	34382 X	34382	-0-	-0-	-0-	1683	1	30917	3	Y	1370	1370	0		-0-
*12	34457 X	34457	-0-	-0-	-0-	1931	9	30952	3	Y	1456	1456	0		-0-
01	32147 X	31052	-0-	-1095	-0-	1958	1	27610	3	Y	1371	1371	0		-0-
02	32088 X	23784	-0-	-8304	-0-	1507	9	21162	3	Y	1399	1399	0		-0-
						1903	1								
						1602	9								
						1934	1								
						1508	9								
						1083	1								
						1539	9								
STRAUBE 01 - W01 B				WELL #:	02H	RRCID -> 292224	COMPL. DATE 10/06/2022		TOTAL DEPTH 13725		PERF.16535 - 20662				
09	DLQ G-10	22982	-0-	22982	93531	1147	1	20695	3	Y	1036	1036	0		-0-
10	107203 X	13672	-0-	-93531	-0-	1140	9	12439	3	Y	454	454	0		-0-
11	37860 X	12562	-0-	-25298	-0-	734	1	11386	3	Y	414	414	0		-0-
*12	39122 X	12581	-0-	-26541	-0-	499	9	11391	3	Y	445	445	0		-0-
01	38564 X	11668	-0-	-26896	-0-	721	1	10352	3	Y	537	537	0		-0-
02	21448 X	8117	-0-	-13331	-0-	455	9	7303	3	Y	400	400	0		-0-
						700	1								
						490	9								
						725	1								
						591	9								
						374	1								
						440	9								
STRAUBE 01 - K01 - LS02 C				WELL #:	03H	RRCID -> 292226	COMPL. DATE 12/21/2021		TOTAL DEPTH 13694		PERF.14111 - 22406				
09	DLQ G-10	18253	-0-	18253	55236	883	1	15930	3	Y	1309	1309	0		-0-
10	73191 X	17955	-0-	-55236	-0-	1440	9	15479	3	Y	1420	1420	0		-0-
11	17550 X	11594	-0-	-5956	-0-	914	1	9952	3	Y	920	920	0		-0-
*12	18135 X	17961	-0-	-174	-0-	1562	9	15786	3	Y	1095	1095	0		-0-
01	18848 X	12878	-0-	-5970	-0-	630	1	10871	3	Y	1133	1133	0		-0-
02	17024 X	15947	-0-	-1077	-0-	1012	9	14652	3	Y	495	495	0		-0-
						970	1								
						1205	9								
						761	1								
						1246	9								
						750	1								
						545	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 D				WELL #: 04H		RRCID -> 292227		COMPL. DATE 12/08/2021		TOTAL DEPTH 13673		PERF.13985 - 20561	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	BALANCE
									M	PROD	AMT	CODE	
09	DLQ G-10	24851	-0-	24851	77190	1223	1	22060	3	Y	1425	1425	0
						1568	9						-0-
10	97629 X	20439	-0-	-77190	-0-	1047	1	17742	3	Y	1500	1500	0
						1650	9						-0-
11	23520 X	18200	-0-	-5320	-0-	1001	1	15806	3	Y	1266	1266	0
						1393	9						-0-
*12	24304 X	23921	-0-	-383	-0-	1267	1	20609	3	Y	1859	1859	0
						2045	9						-0-
01	25668 X	23513	-0-	-2155	-0-	1400	1	19993	3	Y	1927	1927	0
						2120	9						-0-
02	23184 X	20924	-0-	-2260	-0-	931	1	18189	3	Y	1640	1640	0
						1804	9						-0-
STRAUBE 01 - LS02 A				WELL #: 01H		RRCID -> 292235		COMPL. DATE 12/10/2021		TOTAL DEPTH 13568		PERF.13731 - 20573	
09	DLQ G-10	18586	-0-	18586	58908	875	1	15788	3	Y	1748	1748	0
						1923	9						-0-
10	76238 X	17330	-0-	-58908	-0-	897	1	15205	3	Y	1116	1116	0
						1228	9						-0-
11	21180 X	16615	-0-	-4565	-0-	933	1	14735	3	Y	861	861	0
						947	9						-0-
*12	21080 X	16657	-0-	-4423	-0-	906	1	14744	3	Y	915	915	0
						1007	9						-0-
01	19251 X	15010	-0-	-4241	-0-	921	1	13142	3	Y	861	861	0
						947	9						-0-
02	17360 X	5852	-0-	-11508	-0-	268	1	5231	3	Y	321	321	0
						353	9						-0-
LOUISE STRAUBE 02				WELL #: 08H		RRCID -> 292271		COMPL. DATE 12/10/2021		TOTAL DEPTH 13547		PERF.16606 - 21096	
09	DLQ G-10	13788	-0-	13788	43184	654	1	11792	3	Y	1220	1220	0
						1342	9						-0-
10	54340 X	11156	-0-	-43184	-0-	575	1	9748	3	Y	757	757	0
						833	9						-0-
11	13770 X	12382	-0-	-1388	-0-	683	1	10780	3	Y	835	835	0
						919	9						-0-
*12	14229 X	12156	-0-	-2073	-0-	650	1	10567	3	Y	854	854	0
						939	9						-0-
01	14818 X	9026	-0-	-5792	-0-	539	1	7697	3	Y	718	718	0
						790	9						-0-
02	12880 X	3049	-0-	-9831	-0-	135	1	2642	3	Y	247	247	0
						272	9						-0-
STRAUBE 01 - W01 A				WELL #: 01H		RRCID -> 292327		COMPL. DATE 12/10/2021		TOTAL DEPTH 13727		PERF.13784 - 20796	
09	DLQ G-10	20315	-0-	20315	63501	1030	1	18582	3	Y	639	639	0
						703	9						-0-
10	81835 X	18334	-0-	-63501	-0-	988	1	16746	3	Y	545	545	0
						600	9						-0-
11	21720 X	17177	-0-	-4543	-0-	984	1	15542	3	Y	592	592	0
						651	9						-0-
*12	22196 X	16620	-0-	-5576	-0-	930	1	15125	3	Y	514	514	0
						565	9						-0-
01	20987 X	14794	-0-	-6193	-0-	927	1	13234	3	Y	575	575	0
						633	9						-0-
02	18956 X	12559	-0-	-6397	-0-	586	1	11447	3	Y	478	478	0
						526	9						-0-

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	ALLOW CODE	GAS 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
09	DLQ G-10	32043	-0-	32043	98036	1586	1	28599	3	Y	1689	1689 0	-0-
10	129774 X	31738	-0-	-98036	-0-	1858	9	28040	3	Y	1857	1857 0	-0-
11	33270 X	28112	-0-	-5158	-0-	1655	1	24459	3	Y	1913	1913 0	-0-
*12	34379 X	30580	-0-	-3799	-0-	2043	9	26211	3	Y	2507	2507 0	-0-
01	33077 X	24730	-0-	-8347	-0-	1549	1	20829	3	Y	2220	2220 0	-0-
02	29904 X	24715	-0-	-5189	-0-	2104	9	21280	3	Y	2133	2133 0	-0-
						1611	1						
						2758	9						
						1459	1						
						2442	9						
						1089	1						
						2346	9						
AFFLERBACH 01 - R01 - G01 A WELL #: 01H RRCID -> 292488 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 13784 PERF.14016 - 20148													
09	DLQ G-10	16467	-0-	16467	56480	824	1	14856	3	Y	715	715 0	-0-
10	78831 X	22351	-0-	-56480	-0-	787	9	20001	3	Y	1063	1063 0	-0-
11	23790 X	17724	-0-	-6066	-0-	1181	1	15852	3	Y	790	790 0	-0-
*12	24583 X	18370	-0-	-6213	-0-	1169	9	16329	3	Y	944	944 0	-0-
01	24583 X	14088	-0-	-10495	-0-	1003	1	12399	3	Y	745	745 0	-0-
02	20188 X	14566	-0-	-5622	-0-	869	9	13218	3	Y	611	611 0	-0-
						1038	9						
						869	1						
						820	9						
						676	1						
						672	9						
AFFLERBACH 01 - R01 - M01 A WELL #: 01H RRCID -> 292489 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 13785 PERF.13988 - 20594													
09	DLQ G-10	24696	-0-	24696	61856	1248	1	22493	3	Y	868	868 0	-0-
10	81639 X	19783	-0-	-61856	-0-	955	9	17958	3	Y	695	695 0	-0-
11	23730 X	18400	-0-	-5330	-0-	1060	1	16559	3	Y	721	721 0	-0-
*12	25482 X	12664	-0-	-12818	-0-	765	9	11251	3	Y	656	656 0	-0-
01	25482 X	19329	-0-	-6153	-0-	1048	1	17261	3	Y	781	781 0	-0-
02	23044 X	13168	-0-	-9876	-0-	793	9	11951	3	Y	551	551 0	-0-
						691	1						
						722	9						
						1209	1						
						859	9						
						611	1						
						606	9						
AFFLERBACH 01 - R01 - M01 C WELL #: 03H RRCID -> 292494 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 13794 PERF.13969 - 21133													
09	DLQ G-10	17665	-0-	17665	47741	894	1	16121	3	Y	591	591 0	-0-
10	59202 X	11461	-0-	-47741	-0-	650	9	10430	3	Y	377	377 0	-0-
11	20130 X	10846	-0-	-9284	-0-	616	1	9774	3	Y	412	412 0	-0-
*12	20801 X	15823	-0-	-4978	-0-	415	9	14349	3	Y	538	538 0	-0-
01	20801 X	13244	-0-	-7557	-0-	619	1	11790	3	Y	571	571 0	-0-
02	16492 X	9600	-0-	-6892	-0-	453	9	8779	3	Y	338	338 0	-0-
						882	1						
						592	9						
						826	1						
						628	9						
						449	1						
						372	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	DLQ G-10	18862	-0-	18862	71268	952	1	17154	3	Y	687	687	0	-0-
						756	9							
10	95036 X	23768	-0-	-71268	-0-	1272	1	21543	3	Y	866	866	0	-0-
						953	9							
11	28650 X	22286	-0-	-6364	-0-	1280	1	20222	3	Y	713	713	0	-0-
						784	9							
*12	26257 X	18132	-0-	-8125	-0-	1008	1	16410	3	Y	649	649	0	-0-
						714	9							
01	26257 X	13555	-0-	-12702	-0-	857	1	12232	3	Y	424	424	0	-0-
						466	9							
02	21476 X	15421	-0-	-6055	-0-	721	1	14103	3	Y	543	543	0	-0-
						597	9							
AFFLERBACH 01 - R01 - M01 B WELL #: 02H RRCID -> 292844 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13906 - 17408														
09	DLQ G-10	4284	-0-	4284	24985	214	1	3850	3	Y	200	200	0	-0-
						220	9							
10	30165 X	5180	-0-	-24985	-0-	280	1	4745	3	Y	141	141	0	-0-
						155	9							
11	13620 X	5985	-0-	-7635	-0-	343	1	5413	3	Y	208	208	0	-0-
						229	9							
*12	13361 X	9975	-0-	-3386	-0-	552	1	8990	3	Y	394	394	0	-0-
						433	9							
01	7347 X	5580	-0-	-1767	-0-	348	1	4975	3	Y	234	234	0	-0-
						257	9							
*02	11371 X	11371	-0-	-0-	-0-	520	1	10165	3	Y	624	624	0	-0-
						686	9							
JAMES GANO 01 - PF01 - J01 A WELL #: 01H RRCID -> 293312 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 13943 PERF.13768 - 21068														
09	DLQ G-10	36580	-0-	36580	126367	1364	1	34514	3	Y	638	638	0	-0-
						702	9							
10	162828 X	36461	-0-	-126367	-0-	1431	1	34098	3	Y	847	847	0	-0-
						932	9							
11	39660 X	33351	-0-	-6309	-0-	1298	1	31340	3	Y	648	648	0	-0-
						713	9							
*12	40982 X	32562	-0-	-8420	-0-	1312	1	29890	3	Y	1236	1236	0	-0-
						1360	9							
01	42904 X	25071	-0-	-17833	-0-	1127	1	22859	3	Y	986	986	0	-0-
						1085	9							
02	34132 X	23857	-0-	-10275	-0-	999	1	21692	3	Y	1060	1060	0	-0-
						1166	9							
JAMES GANO 01 - PF01 - J01 B WELL #: 02H RRCID -> 293341 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 13903 PERF.13710 - 20361														
09	DLQ G-10	19854	-0-	19854	67021	688	1	17400	3	Y	1605	1605	0	-0-
						1766	9							
10	86022 X	19001	-0-	-67021	-0-	705	1	16788	3	Y	1371	1371	0	-0-
						1508	9							
11	20160 X	16724	-0-	-3436	-0-	622	1	15023	3	Y	981	981	0	-0-
						1079	9							
*12	20832 X	11666	-0-	-9166	-0-	449	1	10220	3	Y	906	906	0	-0-
						997	9							
01	21111 X	12978	-0-	-8133	-0-	547	1	11091	3	Y	1218	1218	0	-0-
						1340	9							
02	18536 X	9610	-0-	-8926	-0-	378	1	8217	3	Y	923	923	0	-0-
						1015	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		MARATHON OIL EF LLC		JAMES GANO 01 - PF01 - J01 C		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
						//CONT.// 525398				DATE 08/04/2022				TOTAL DEPTH 13823 PERF.13770 - 19630			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
09	DLQ G-10	31906	-0-	31906	94473	1147 1734 9	29025 3	1176 1482 9	1075 1132 9	Y	1576	1576 0			-0-		
10	125136 X	30663	-0-	-94473	-0-	1176 1482 9	28005 3	1075 1132 9	1179 1603 9	Y	1347	1347 0			-0-		
11	34260 X	28165	-0-	-6095	-0-	1075 1132 9	25958 3	1179 1603 9	1031 1480 9	Y	1029	1029 0			-0-		
*12	35402 X	29638	-0-	-5764	-0-	1179 1603 9	26856 3	1031 1480 9	972 1356 9	Y	1457	1457 0			-0-		
01	35216 X	23424	-0-	-11792	-0-	1031 1480 9	20913 3	972 1356 9		Y	1345	1345 0			-0-		
02	29792 X	23432	-0-	-6360	-0-	972 1356 9	21104 3			Y	1233	1233 0			-0-		
HAROLD GOHMERT 01 - W01 - H01 C		WELL #:		03H	RRCID ->	293964	COMPL. DATE	11/21/2022	TOTAL DEPTH	13809	PERF.13927	-	19951				
09	DLQ G-10	31231	-0-	31231	102615	30123 3	1108 9	Y	1007	1007 0					-0-		
10	126761 X	24146	-0-	-102615	-0-	23269 3	877 9	Y	797	797 0					-0-		
11	37260 X	24976	-0-	-12284	-0-	24131 3	845 9	Y	768	768 0					-0-		
*12	38502 X	27345	-0-	-11157	-0-	26236 3	1109 9	Y	1008	1008 0					-0-		
01	32891 X	24738	-0-	-8153	-0-	23649 3	1089 9	Y	990	990 0					-0-		
*02	31671 X	31671	-0-	-0-	-0-	30306 3	1365 9	Y	1241	1241 0					-0-		
HAROLD GOHMERT 01 - HAY 01 A		WELL #:		01H	RRCID ->	294005	COMPL. DATE	11/21/2022	TOTAL DEPTH	13823	PERF.13944	-	20574				
09	DLQ G-10	33987	-0-	33987	111109	32822 3	1165 9	Y	1059	1059 0					-0-		
10	137079 X	25970	-0-	-111109	-0-	25033 3	937 9	Y	852	852 0					-0-		
11	41190 X	26975	-0-	-14215	-0-	26055 3	920 9	Y	836	836 0					-0-		
*12	41044 X	27172	-0-	-13872	-0-	26077 3	1095 9	Y	995	995 0					-0-		
01	36084 X	25591	-0-	-10493	-0-	24532 3	1059 9	Y	963	963 0					-0-		
*02	31778 X	31778	-0-	-0-	-0-	30925 3	853 9	Y	775	775 0					-0-		
HAROLD GOHMERT 01 - HAY 01 B		WELL #:		02H	RRCID ->	294043	COMPL. DATE	11/21/2022	TOTAL DEPTH	13823	PERF.13911	-	20085				
09	DLQ G-10	31803	-0-	31803	72032	30884 3	919 9	Y	835	835 0					-0-		
10	96666 X	24634	-0-	-72032	-0-	23915 3	719 9	Y	654	654 0					-0-		
11	29220 X	25459	-0-	-3761	-0-	24766 3	693 9	Y	630	630 0					-0-		
*12	32860 X	30789	-0-	-2071	-0-	29821 3	968 9	Y	880	880 0					-0-		
01	32860 X	22965	-0-	-9895	-0-	22282 3	683 9	Y	621	621 0					-0-		
02	29680 X	21639	-0-	-8041	-0-	20783 3	856 9	Y	778	778 0					-0-		
SAGER 01		WELL #:		02H	RRCID ->	294998	COMPL. DATE	07/15/2023	TOTAL DEPTH	13939	PERF.13707	-	18710				
09	DLQ G-10	63403	-0-	63403	193729	62887 3	516 9	Y	469	469 0					-0-		
10	248952 X	55223	-0-	-193729	-0-	54823 3	400 9	Y	364	364 0					-0-		
11	63060 X	42348	-0-	-20712	-0-	41631 3	717 9	Y	652	652 0					-0-		
*12	65162 X	40773	-0-	-24389	-0-	40142 3	631 9	Y	574	574 0					-0-		
01	68324 X	37966	-0-	-30358	-0-	37190 3	776 9	Y	705	705 0					-0-		
02	59164 X	29538	-0-	-29626	-0-	28969 3	569 9	Y	517	517 0					-0-		
SAGER 01-DUDERSTADT 01 SA1		WELL #:		01H	RRCID ->	295785	COMPL. DATE	07/15/2023	TOTAL DEPTH	14000	PERF.15528	-	24022				
09	DLQ G-10	81397	-0-	81397	276902	79779 3	1618 9	Y	1471	1471 0					-0-		
10	351042 X	74140	-0-	-276902	-0-	72860 3	1280 9	Y	1164	1164 0					-0-		
11	80580 X	76079	-0-	-4501	-0-	74947 3	1132 9	Y	1029	1029 0					-0-		
*12	83266 X	73252	-0-	-10014	-0-	72256 3	996 9	Y	905	905 0					-0-		
01	91636 X	68204	-0-	-23432	-0-	66980 3	1224 9	Y	1113	1113 0					-0-		
02	75964 X	53073	-0-	-22891	-0-	52175 3	898 9	Y	816	816 0					-0-		

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
SAGER 01-DUDERSTADT 01 SA2 WELL #: 02H RRCID -> 295804 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 13956 PERF.14654 - 23215															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	80725	-0-	80725	283924	79273	3	1452	9	Y	1320	1320	0		-0-
10	355103 X	71179	-0-	-283924	-0-	69343	3	1836	9	Y	1669	1669	0		-0-
11	82620 X	75633	-0-	-6987	-0-	73949	3	1684	9	Y	1531	1531	0		-0-
*12	85374 X	72790	-0-	-12584	-0-	71309	3	1481	9	Y	1346	1346	0		-0-
01	94736 X	67899	-0-	-26837	-0-	66078	3	1821	9	Y	1655	1655	0		-0-
02	75348 X	50792	-0-	-24556	-0-	49508	3	1284	9	Y	1167	1167	0		-0-
EDWARD ROEDER 03 - GIPS 01 B WELL #: 02H RRCID -> 295952 COMPL. DATE 02/22/2021 TOTAL DEPTH 13731 PERF. N/A															
09	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
KOOPTMAN 01-L 01-S 01-A 01 SA1 WELL #: 01H RRCID -> 296667 COMPL. DATE 04/23/2024 TOTAL DEPTH 13807 PERF.13634 - 23984															
09	254010 X	229520	-0-	-24490	-0-	3134	1	205161	3	Y	19295	19295	0		-0-
						21225	9								
10	262477 X	222438	-0-	-40039	-0-	3798	1	196143	3	Y	20452	20452	0		-0-
						22497	9								
11	254010 X	209912	-0-	-44098	-0-	3742	1	184943	3	Y	19297	19297	0		-0-
						21227	9								
*12	257579 X	187032	-0-	-70547	-0-	3408	1	166629	3	Y	15450	15450	0		-0-
						16995	9								
01	217682 X	180828	-0-	-36854	-0-	2484	1	162467	3	Y	14434	14434	0		-0-
						15877	9								
02	196616 X	151603	-0-	-45013	-0-	1756	1	136956	3	Y	11719	11719	0		-0-
						12891	9								
KOOPTMAN 01-L 01-S 01-A 01 SA2 WELL #: 02H RRCID -> 296675 COMPL. DATE 04/10/2024 TOTAL DEPTH 13763 PERF.13543 - 22359															
09	261030 X	250964	-0-	-10066	-0-	3371	1	220694	3	Y	24454	24454	0		-0-
						26899	9								
10	269731 X	236744	-0-	-32987	-0-	3971	1	205110	3	Y	25148	25148	0		-0-
						27663	9								
11	261030 X	218721	-0-	-42309	-0-	3835	1	189540	3	Y	23042	23042	0		-0-
						25346	9								
*12	269731 X	215050	-0-	-54681	-0-	3853	1	188395	3	Y	20729	20729	0		-0-
						22802	9								
01	249395 X	232053	-0-	-17342	-0-	3140	1	205361	3	Y	21411	21411	0		-0-
						23552	9								
02	225260 X	198253	-0-	-27007	-0-	2254	1	175806	3	Y	18357	18357	0		-0-
						20193	9								
RESSMAN-JAMES GANO SA1 WELL #: 1H RRCID -> 297996 COMPL. DATE 06/08/2024 TOTAL DEPTH 13659 PERF.13893 - 20474															
09	232350 X	194959	-0-	-37391	-0-	880	1	167017	3	Y	24602	24602	0		-0-
						27062	9								
10	240095 X	178431	-0-	-61664	-0-	849	1	153186	3	Y	22178	22178	0		-0-
						24396	9								
11	232350 X	137659	-0-	-94691	-0-	564	1	120245	3	Y	15318	15318	0		-0-
						16850	9								
*12	240095 X	130568	-0-	-109527	-0-	556	1	114559	3	Y	14048	14048	0		-0-
						15453	9								
01	223572 X	113565	-0-	-110007	-0-	318	1	100179	3	Y	11880	11880	0		-0-
						13068	9								
02	181972 X	90241	-0-	-91731	-0-	462	1	79355	3	Y	9476	9476	0		-0-
						10424	9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398												
HOPE-BRUNS SA1				WELL #: 1H		RRCID -> 298042		COMPL. DATE 06/28/2024		TOTAL DEPTH 13277		PERF.13891 - 21203				
M 0	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
09	599957 X	166260	-0-	-433697	-0-	710 1	135161 3	Y	27626	27626 0	-0-					
						30389 9										
10	202740 X	152222	-0-	-50518	-0-	681 1	123358 3	Y	25621	25621 0	-0-					
						28183 9										
11	196200 X	141074	-0-	-55126	-0-	544 1	116269 3	Y	22055	22055 0	-0-					
						24261 9										
*12	202740 X	135756	-0-	-66984	-0-	546 1	112372 3	Y	20762	20762 0	-0-					
						22838 9										
01	197749 X	121582	-0-	-76167	-0-	322 1	101503 3	Y	17961	17961 0	-0-					
						19757 9										
02	155176 X	99424	-0-	-55752	-0-	481 1	82749 3	Y	14722	14722 0	-0-					
						16194 9										
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462												
RUNGE TOWN SITE GAS UNIT 1				WELL #: 1		RRCID -> 266145		COMPL. DATE 03/25/2012		TOTAL DEPTH 13611		PERF.13727 - 18376				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 0				-0-
10	189 N	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	177 3	Y	-0-							-0-
						2 4										
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	163 N	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	154 3	Y	1	1 0						-0-
						1 4	1 9									
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
VICKERS GAS UNIT 1				WELL #: A 1H		RRCID -> 268217		COMPL. DATE 04/22/2012		TOTAL DEPTH 13548		PERF.14052 - 18907				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
RUNGE 2				WELL #: A 3H		RRCID -> 280410		COMPL. DATE 11/18/2015		TOTAL DEPTH 13515		PERF.14088 - 19982				
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	1 1	42 3	Y	-0-							-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
RUNGE 2				WELL #: A 1H		RRCID -> 280452		COMPL. DATE 11/18/2015		TOTAL DEPTH 13640		PERF.13893 - 19821				
09	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	133 1	4714 3	Y	342	321 0	68					
						70 4	376 9									
10	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	153 1	5023 3	Y	611	560 0	119					
						76 4	672 9									
11	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	125 1	4245 3	Y	545	524 0	140					
						46 4	600 9									
12	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	142 1	4456 3	Y	527	533 0	134					
						38 4	580 9									
01	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	133 1	4017 3	Y	475	529 0	80					
						55 4	523 9									
02	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	127 1	3530 3	Y	423	374 0	154					
						86 4	465 9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				//CONT.// 703462										
RUNGE 2				WELL #: A 4H		RRCID -> 281480		COMPL. DATE 11/18/2015		TOTAL DEPTH 13620		PERF.14126 - 20013		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	7766 X	7766	-0-	-0-	-0-	158	1	5642	3	Y	1708	1440	0	337
						87	4	1879	9					
10	6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	189	1	6151	3	Y	491	732	0	96
						96	4	540	9					
11	6870 X	6125	-0-	-745	-0-	161	1	5434	3	Y	426	413	0	109
						61	4	469	9					
12	8029 X	6495	-0-	-1534	-0-	182	1	5703	3	Y	509	489	0	129
						50	4	560	9					
01	8029 X	6409	-0-	-1620	-0-	185	1	5562	3	Y	530	536	0	123
						79	4	583	9					
02	7252 X	5843	-0-	-1409	-0-	177	1	4914	3	Y	573	528	0	153
						122	4	630	9					

RUNGE 2 (SL)				WELL #: A 2H		RRCID -> 281630		COMPL. DATE 11/18/2015		TOTAL DEPTH 13639		PERF.14142 - 19712		
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-
02	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										
09	33480 X	31733	-0-	-1747	-0-	1467	1	29600	3	N	605	571	1	185
						666	9							
10	33170 X	31298	-0-	-1872	-0-	1487	1	29105	3	N	642	564	1	240
						706	9							
11	35400 X	30567	-0-	-4833	-0-	1289	1	28665	3	N	557	569	1	224
						613	9							
12	36580 X	30570	-0-	-6010	-0-	1416	1	28558	3	N	542	576	1	187
						596	9							
01	37231 X	10849	-0-	-26382	-0-	588	1	10007	3	N	231	196	1	221
						254	9							
*02	30925 X	30925	-0-	-0-	-0-	1323	1	28828	3	N	704	732	1	193
						774	9							

YORKTOWN				WELL #: 1H		RRCID -> 292802		COMPL. DATE 07/29/2022		TOTAL DEPTH 13984		PERF.14559 - 19438		
09	DLQ G-10	37787	-0-	37787	117359	825	1	36293	3	Y	608	616	1	38
						669	9							
10	155574 X	38215	-0-	-117359	-0-	1295	1	36170	3	Y	682	621	1	85
						750	9							
11	32788 X	32788	-0-	-0-	-0-	977	1	31053	3	Y	689	716	1	54
						758	9							
12	40424 X	32340	-0-	-8084	-0-	1119	1	30506	3	Y	650	626	1	77
						715	9							
01	39153 X	27691	-0-	-11462	-0-	965	1	26185	3	Y	492	500	1	67
						541	9							
02	35280 X	25056	-0-	-10224	-0-	892	1	23793	3	Y	337	345	1	59
						371	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) ROSEWOOD RESOURCES, INC. YORKTOWN				//CONT.// //CONT.// WELL #:	24492 500 728874 2H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT					
						RRCID -> 292818	COMPL. DATE 07/29/2022		TOTAL	DEPTH 13974	PERF.14205		- 19912				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	32639	-0-	32639	110716	711 639	1 9	31289	3	Y	581	599	1			36
10	147323	X	36607	-0-	-110716	-0-	1237 837	1 9	34533	3	Y	761	687	1	16	8	94
11	31325	X	31325	-0-	-0-	-0-	930 869	1 9	29526	3	Y	790	818	1	4	8	62
12	39711	X	32117	-0-	-7594	-0-	1102 993	1 9	30022	3	Y	903	858	1	2	8	105
01	38347	X	30657	-0-	-7690	-0-	1059 869	1 9	28729	3	Y	790	787	1	3	8	105
02	33068	X	26245	-0-	-6823	-0-	929 712	1 9	24604	3	Y	647	649	1			103
YORKTOWN					WELL #:	3H	RRCID -> 292819	COMPL. DATE 07/29/2022		TOTAL	DEPTH 13945	PERF.14222		- 20901			
09	DLQ	G-10	48200	-0-	48200	153005	1035 1609	1 9	45556	3	Y	1463	1480	1	2	8	92
10	200006	X	47001	-0-	-153005	-0-	1575 1439	1 9	43987	3	Y	1308	1207	1	28	8	165
11	35175	X	35175	-0-	-0-	-0-	1049 795	1 9	33331	3	Y	723	821	1	4	8	63
12	51894	X	31540	-0-	-20354	-0-	1077 1125	1 9	29338	3	Y	1023	965	1	2	8	119
01	51243	X	25377	-0-	-25866	-0-	861 1140	1 9	23376	3	Y	1036	1015	1	4	8	136
02	44996	X	26697	-0-	-18299	-0-	912 1084	1 9	24701	3	Y	985	966	1			155
YORKTOWN					WELL #:	4H	RRCID -> 292820	COMPL. DATE 07/29/2022		TOTAL	DEPTH 13939	PERF.14095		- 20972			
09	DLQ	G-10	47020	-0-	47020	146640	1014 1410	1 9	44596	3	Y	1282	1293	1	1	8	79
10	194993	X	48353	-0-	-146640	-0-	1626 1311	1 9	45416	3	Y	1192	1096	1	25	8	150
11	43012	X	43012	-0-	-0-	-0-	1279 1111	1 9	40622	3	Y	1010	1074	1	5	8	81
12	51274	X	35225	-0-	-16049	-0-	1198 1389	1 9	32638	3	Y	1263	1194	1	3	8	147
01	48577	X	40808	-0-	-7769	-0-	1403 1341	1 9	38064	3	Y	1219	1201	1	4	8	161
02	43876	X	32956	-0-	-10920	-0-	1153 1040	1 9	30763	3	Y	945	958	1			148
BEAR					WELL #:	1H	RRCID -> 295335	COMPL. DATE 02/28/2024		TOTAL	DEPTH 13989	PERF.14180		- 22821			
09	88894	X	88894	-0-	-0-	-0-	816 2429	1 9	85649	3	Y	2208	2198	1	2	8	175
10	91202	X	85711	-0-	-5491	-0-	812 2430	1 9	82469	3	Y	2209	2166	1	86	8	132
11	88260	X	76883	-0-	-11377	-0-	761 2169	1 9	73953	3	Y	1972	1955	1	10	8	139
12	91202	X	74485	-0-	-16717	-0-	930 2160	1 9	71395	3	Y	1964	1916	1	6	8	181
01	86931	X	86931	-0-	-0-	-0-	760 2319	1 9	83852	3	Y	2108	1991	1	7	8	291
02	82208	X	76326	-0-	-5882	-0-	675 2103	1 9	73548	3	Y	1912	1920	1	1	8	282

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT			
ROSEWOOD RESOURCES, INC.				//CONT.//	728874												
BEAR				WELL #:	2H	RRCID ->	295336	COMPL.	DATE 02/28/2024	TOTAL	DEPTH 14001	PERF.14164	- 21905				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE				
09	104200 X	104200	-0-	-0-	-0-	956	1	100321	3	Y	2657	2643	1	3	8	211	
						2923	9										
10	99963 X	99963	-0-	-0-	-0-	947	1	96203	3	Y	2557	2515	1	99	8	154	
						2813	9										
11	96570 X	89481	-0-	-7089	-0-	886	1	86075	3	Y	2291	2271	1	12	8	162	
						2520	9										
12	99789 X	85840	-0-	-13949	-0-	1071	1	82207	3	Y	2329	2269	1	8	8	214	
						2562	9										
01	83477 X	83477	-0-	-0-	-0-	728	1	80221	3	Y	2298	2185	1	8	8	319	
						2528	9										
02	95536 X	71587	-0-	-23949	-0-	633	1	68889	3	Y	1877	1910	1			286	
						2065	9										
ANT				WELL #:	1H	RRCID ->	295391	COMPL.	DATE 02/28/2024	TOTAL	DEPTH 13910	PERF.14288	- 20409				
09	104940 X	73295	-0-	-31645	-0-	669	1	70222	3	Y	2185	2174	1	2	8	174	
						2404	9										
10	105710 X	71551	-0-	-34159	-0-	674	1	68481	3	Y	2178	2138	1	84	8	130	
						2396	9										
11	102300 X	62763	-0-	-39537	-0-	619	1	60118	3	Y	1842	1832	1	9	8	131	
						2026	9										
12	92349 X	62986	-0-	-29363	-0-	785	1	60233	3	Y	1789	1749	1	6	8	165	
						1968	9										
01	71057 X	71057	-0-	-0-	-0-	618	1	68140	3	Y	2090	1961	1	7	8	287	
						2299	9										
02	67872 X	61648	-0-	-6224	-0-	546	1	59365	3	Y	1579	1620	1			246	
						1737	9										
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				WELL #:	781915	RRCID ->	266701	COMPL.	DATE 06/16/2012	TOTAL	DEPTH 13201	PERF.13288	- 17894				
LANGHOFF UNIT B				1													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
HOERMANN UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	270400	COMPL.	DATE 05/03/2013	TOTAL	DEPTH 12525	PERF.12880	- 17094				
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	3	N	-0-	11	1			59	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59	
*11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					59	
12	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					59	
01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					59	
02	56 X	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					59	
LANGHOFF UNIT A				WELL #:	1H	RRCID ->	271117	COMPL.	DATE 02/17/2013	TOTAL	DEPTH 13009	PERF.13188	- 19648				
09	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	244	1	2735	3	Y	-0-	43	1			87	
*10	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	288	1	4674	3	Y	26	24	1			89	
						29	9										
*11	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	133	1	876	3	Y	20	31	1			78	
						22	9										
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			77	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
LOOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271118 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12850 - 18412														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10 1		178
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			178
JANAK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271124 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.13080 - 17682														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			243
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			243
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			243
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			243
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			243
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			243
CHUMCHAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271347 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12846 - 17170														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10 1		175
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			175
BOENING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271613 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 12631 PERF.13105 - 16908														
09	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	228 1	921 3	Y		47	91 1			22
						52 9								
*10	256 X	256	-0-	-0-	-0-	220 1	36 9	Y		33	36 1			19
*11	54 X	54	-0-	-0-	-0-	46 1	8 9	Y		7	16 1			10
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	1 1			9
01	98 X	98	-0-	-0-	-0-	68 1	15 3	Y		14	12 1			11
						15 9								
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				11
RATHKAMP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271614 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 12609 PERF.13103 - 17376														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10 1		62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GERDES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271792 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12807 - 17409														
09	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 3				N	-0-	10 1		203
*10	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	81 1	796 3	N		354	389 1			168
						389 9								
*11	158 X	158	-0-	-0-	-0-	51 1	107 9	N		97	199 1			66
*12	4 X	4	-0-	-0-	-0-	3 3	1 9	N		1	1 1			66
*01	640 X	640	-0-	-0-	-0-	163 1	231 3	N		224	212 1			78
						246 9								
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
GERDES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272177 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12592 PERF.13025 - 17105																	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1	230
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			230
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			230
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			230
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			230
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			230

JANAK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272780 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13557 - 18037																	
*09	3000	N	3178	-0-	-0-	178	178	1034	1	2014	3	Y	118	192	1		88
								130	9								
*10	2340	N	2162	-0-	-0-	-178	-0-	846	1	1150	3	Y	151				239
								166	9								
11	2400	X	258	-0-	-0-	-2142	-0-	99	1	101	3	Y	53	191	1		101
								58	9								
*12	2480	X	84	-0-	-0-	-2396	-0-	46	1	38	3	Y	-0-				101
01	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	3568	3	Y	343	180	1		264
								377	9								
02	2240	X	NO RPT	-0-	-0-	-2240	-0-					Y	NO RPT				264

JANAK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273210 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13167 - 19088																	
*09	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	-0-	447	1	872	3	Y	142	187	1		219
								156	9								
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	-0-	287	1	391	3	Y	120	193	1		146
								132	9								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17				163
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				163
01	806	N	-0-	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-				163
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				163

JANAK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273528 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 12705 PERF.13336 - 19497																	
*09	1020	N	686	-0-	-0-	-334	-0-	200	1	390	3	Y	87	207	1		90
								96	9								
10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	-0-	555	1	754	3	Y	43				133
								47	9								
11	1650	N	-0-	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-				133
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				133
01	1364	N	-0-	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-				133
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				133

CHUMCHAL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275079 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12749 - 16750																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	1		23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				23

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
GERDES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275125 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12529 PERF.12954 - 17339														
M	ALLOW CODE	GAS 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
*09	1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	96	1	997	3	Y	81	27	1	79
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	89	9			Y	-0-	1	1	78
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			78
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			78
*01	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	131	1	1005	3	N	506	383	1	201
						557	9							
02	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			201
GERDES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275126 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 12539 PERF.13194 - 17891														
09	537 X	537	-0-	-0-	-0-	111	1	380	3	Y	42	136	1	56
						46	9							
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	55
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
*01	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	210	1	2734	3	Y	105	36	1	124
						116	9							
02	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			124
LANGHOFF UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 275165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 13073 PERF.13340 - 16435														
*09	205 X	205	-0-	-0-	-0-	21	1	184	3	Y	-0-	14	1	88
*10	245 X	245	-0-	-0-	-0-	145	1	100	9	Y	91	11	1	168
*11	73 X	73	-0-	-0-	-0-	63	1	10	9	Y	9	15	1	162
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1	162
01	69 X	69	-0-	-0-	-0-	57	1	12	9	Y	11	10	1	163
02	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			163
RATHKAMP UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275166 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13197 - 17006														
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	52	1	375	3	Y	8	17	1	78
						9	9							
*10	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	204	1	2108	3	Y	270	210	1	138
						297	9							
*11	360 N	275	-0-	-85	-0-	62	1	182	3	Y	28	17	1	149
						31	9							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1	149
01	2387 N	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-			149
02	224 N NO RPT	-0-	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT			149
LANGHOFF UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 275763 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12614 PERF.13172 - 17823														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1	97
*10	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	79	1	884	3	Y	55	6	1	146
						61	9							
*11	69 X	69	-0-	-0-	-0-	45	1	24	9	Y	22	10	1	158
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			158
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			158
02	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			158

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
CHUMCHAL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275764 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 12742 PERF.13236 - 17015															
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	191 X	191	-0-	-0-	-0-	166	1	25	9	Y	23	32	1	169	
*10	276 X	276	-0-	-0-	-0-	204	1	72	9	Y	65	17	1	217	
*11	89 X	89	-0-	-0-	-0-	67	1	22	9	Y	20	18	1	219	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	218	
01	245 X	245	-0-	-0-	-0-	93	1	73	3	Y	72	16	1	274	
						79	9								
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			274	
RATHKAMP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276090 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 12624 PERF.13092 - 18255															
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	10	1	137	
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			137	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			137	
HOERMANN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276210 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13178 - 17774															
09	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	213	1	1214	3	Y	122	377	1	125	
						134	9								
*10	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	163	1	1424	3	Y	212	207	1	130	
						233	9								
*11	143 X	143	-0-	-0-	-0-	48	1	67	3	Y	25	14	1	141	
						28	9								
*12	574 X	574	-0-	-0-	-0-	11	1	548	3	Y	14	9	1	146	
						15	9								
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	145	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			145	
LOOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276275 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13190 - 18081															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1	115	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			115	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			115	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			115	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			115	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			115	
LOOS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276293 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12638 PERF.12782 - 16067															
*09	231 X	231	-0-	-0-	-0-	117	1	114	3	N	-0-	31	1	196	
*10	226 X	226	-0-	-0-	-0-	151	1	75	9	N	68	13	1	125	
*11	73 X	73	-0-	-0-	-0-	52	1	21	9	N	19	14	1	130	
*12	103 X	103	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	30	2	1	158	
						33	9								
01	431 X	431	-0-	-0-	-0-	250	1	64	3	N	106	43	1	230	
						117	9								
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			230	
CHUMCHAL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276301 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12754 - 17139															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	10	1	3	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
LANGHOFF UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276302 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 13036 PERF.12944 - 18641															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	186 X	186	-0-	-0-	-0-	151	1	35	3	Y	-0-	108	1	104	
*10	172 X	172	-0-	-0-	-0-	123	1	49	3	Y	-0-	11	1	93	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1	88	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			88	
01	1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	183	1	1000	3	N	301	217	1	160	
						331	9								
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160	
LOOS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276303 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 12711 PERF.13150 - 17092															
09	14B2 EXT	1625	-0-	1625	1837	202	1	1370	3	Y	48	37	1	221	
						53	9								
*10	14B2 EXT	1683	-0-	1683	3520	177	1	1448	3	Y	53	204	1	70	
						58	9								
*11	14B2 EXT	2039	-0-	2039	5559	344	1	1621	3	Y	67	55	1	82	
						74	9								
*12	7394 X	1835	-0-	-5559	-0-	212	1	1488	3	Y	123	84	1	121	
						135	9								
01	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	286	1	1703	3	Y	56	55	1	122	
						62	9								
02	1596 N	NO RPT	-0-	-1596	-0-					Y	NO RPT			122	
RATHKAMP UNIT WELL #: 4H RRCID -> 276304 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13343 - 17252															
09	2430 X	4	-0-	-2426	-0-	4	1			Y	-0-	11	1	177	
*10	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	174	1	3123	3	Y	-0-	13	1	164	
*11	2430 X	360	-0-	-2070	-0-	59	1	291	3	Y	9	16	1	141	
						10	9								
12	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-	1	1	147	
*01	2511 X	1325	-0-	-1186	-0-	92	1	1192	3	Y	37	16	1	168	
						41	9								
02	2268 X	NO RPT	-0-	-2268	-0-					Y	NO RPT			168	
BOENING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276331 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12947 - 16625															
09	10447 X	10447	-0-	-0-	-0-	195	1	10062	3	Y	173	177	1	180	
						190	9								
*10	12387 X	12387	-0-	-0-	-0-	204	1	11923	3	Y	236	374	1	42	
						260	9								
*11	1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	57	1	1738	3	Y	54	17	1	79	
						59	9								
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1	79	
01	6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	163	1	6283	3	Y	195	28	1	246	
						215	9								
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			246	
HOERMANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285842 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 12621 PERF.13152 - 20202															
*09	11760 X	4262	-0-	-7498	-0-	271	1	3404	3	Y	534	591	1	183	
						587	9								
*10	7068 X	5068	-0-	-2000	-0-	299	1	3198	3	Y	1428	1311	1	300	
						1571	9								
*11	6030 X	5148	-0-	-882	-0-	635	1	3433	3	Y	982	1028	1	254	
						1080	9								
*12	6231 X	4994	-0-	-1237	-0-	380	1	3445	3	Y	1063	1117	1	200	
						1169	9								
01	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	384	1	3076	3	Y	915	632	1	483	
						1007	9								
02	4508 X	NO RPT	-0-	-4508	-0-					Y	NO RPT			483	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915												
HOERMANN UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	286378	COMPL. DATE	07/24/2018	TOTAL	DEPTH	12518	PERF.13102	-	19197		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C CODE	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
09	5430 X	1235	-0-	-4195	-0-		192	1	586	3	Y	415	421	1			237
*10	3658 X	2728	-0-	-930	-0-		457	9	1967	3	Y	562	581	1			218
*11	2760 X	545	-0-	-2215	-0-		143	1	381	3	Y	65	19	1			264
*12	2852 X	2468	-0-	-384	-0-		618	9	2080	3	Y	313	405	1			172
01	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-		92	1	2815	3	Y	836	621	1			387
02	2268 X	NO RPT	-0-	-2268	-0-		72	9			Y	NO RPT					387
							44	1									
							344	9									
							380	1									
							920	9									

LOOS UNIT				WELL #:	9H	RRCID ->	287445	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL	DEPTH	13400	PERF.12666	-	18160		
09	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-		285	1	4430	3	N	841	942	1			307
*10	5456 X	5145	-0-	-311	-0-		925	9	3833	3	N	981	963	1			325
*11	5790 X	3145	-0-	-2645	-0-		233	1	1666	3	N	978	1031	1			272
*12	5735 X	2619	-0-	-3116	-0-		1079	9	1280	3	N	1009	1057	1			224
01	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-		403	1	2907	3	N	996	967	1			253
02	5180 X	NO RPT	-0-	-5180	-0-		1076	9			N	NO RPT					253
							229	1									
							1110	9									
							309	1									
							1096	9									

LOOS UNIT				WELL #:	10H	RRCID ->	287894	COMPL. DATE	05/04/2019	TOTAL	DEPTH	12715	PERF.12646	-	19175		
09	420 N	206	-0-	-214	-0-		206	1			N	-0-	73	1			190
*10	558 N	401	-0-	-157	-0-		214	1	187	3	N	-0-	18	1			172
*11	600 N	88	-0-	-512	-0-		68	1	20	9	N	18	19	1			46
*12	120 N	120	-0-	-0-	-0-		6	1	111	3	N	3	3	1			46
							3	9									
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-		321	1			N	-0-	55	1			95
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-						N	NO RPT					95

BOENING UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	288201	COMPL. DATE	08/02/2019	TOTAL	DEPTH	12868	PERF.13200	-	19454		
09	7389 X	7389	-0-	-0-	-0-		360	1	6289	3	Y	673	630	1			213
*10	10030 X	10030	-0-	-0-	-0-		740	9	8910	3	Y	719	800	1			132
*11	4290 X	1593	-0-	-2697	-0-		329	1	1306	3	Y	140	226	1			46
*12	4371 X	127	-0-	-4244	-0-		791	9	58	3	Y	58	3	1			101
01	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-		133	1	4529	3	Y	952	973	1			80
02	8120 X	NO RPT	-0-	-8120	-0-		154	9			Y	NO RPT					80
							5	1									
							64	9									
							397	1									
							1047	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														CNTY: DE WITT	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															
GERDES UNIT															
WELL #: 5H RRCID -> 288224 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12806 - 17462															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	1830 X	664	-0-	-1166	-0-	214	1	240	3	N	191	275	1	111	
						210	9								
*10	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	123	1	2733	3	N	279	202	1	188	
						307	9								
*11	1260 X	1098	-0-	-162	-0-	171	1	870	3	N	52	29	1	211	
						57	9								
*12	1302 X	1246	-0-	-56	-0-	226	1	864	3	N	142	87	1	266	
						156	9								
01	363 X	363	-0-	-0-	-0-	256	1	107	9	N	97	232	1	131	
02	2576 X	NO RPT	-0-	-2576	-0-					N	NO RPT			131	
GERDES UNIT															
WELL #: 6H RRCID -> 288225 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 12899 PERF.12913 - 17980															
09	4710 X	1647	-0-	-3063	-0-	128	1	1519	3	N	-0-	166	1	111	
						148	1	3950	3	N	-0-	12	1	99	
*10	4867 X	4098	-0-	-769	-0-	187	1	1285	3	N	27	32	1	46	
						30	9								
*11	4710 X	1502	-0-	-3208	-0-	285	1	2166	3	N	110	109	1	47	
						121	9								
*12	4526 X	2572	-0-	-1954	-0-	337	1	72	9	N	65	66	1	46	
										N	NO RPT			46	
01	3813 X	409	-0-	-3404	-0-										
02	3276 X	NO RPT	-0-	-3276	-0-										
BOENING UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 288232 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13301 - 20362															
09	12390 X	9546	-0-	-2844	-0-	380	1	7906	3	Y	1145	1022	1	301	
						1260	9								
*10	11346 X	10488	-0-	-858	-0-	329	1	8891	3	Y	1153	1362	1	92	
						1268	9								
*11	13215 X	13215	-0-	-0-	-0-	744	1	11045	3	Y	1296	1284	1	104	
						1426	9								
*12	13101 X	13101	-0-	-0-	-0-	452	1	11814	3	Y	759	725	1	138	
						835	9								
01	9449 X	9449	-0-	-0-	-0-	532	1	8553	3	Y	331	288	1	181	
						364	9								
02	9212 X	NO RPT	-0-	-9212	-0-					Y	NO RPT			181	
LANGHOFF UNIT A															
WELL #: 8L RRCID -> 288768 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 13167 PERF.13215 - 19864															
*09	10080 X	7653	-0-	-2427	-0-	302	1	6588	3	Y	694	741	1	146	
						763	9								
*10	10416 X	7764	-0-	-2652	-0-	330	1	6672	3	Y	693	637	1	202	
						762	9								
*11	8550 X	2213	-0-	-6337	-0-	168	1	1949	3	Y	87	227	1	62	
						96	9								
*12	8742 X	1512	-0-	-7230	-0-	28	1	1439	3	Y	41			103	
						45	9								
*01	17806 X	17806	-0-	-0-	-0-	715	1	16482	3	Y	554	477	1	180	
						609	9								
02	8092 X	NO RPT	-0-	-8092	-0-					Y	NO RPT			180	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BOENING UNIT WELL #: 6L RRCID -> 288772 COMPL. DATE 10/29/2020 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13307 - 17920														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	4350 X	4251	-0-	-99	-0-	303	1	3387	3	Y	510	375	1	302
						561	9							
*10	4495 X	4360	-0-	-135	-0-	206	1	3485	3	Y	608	676	1	234
						669	9							
*11	4410 X	963	-0-	-3447	-0-	100	1	696	3	Y	152	193	1	193
						167	9							
*12	4557 X	2108	-0-	-2449	-0-	63	1	1902	3	Y	130			323
						143	9							
*01	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	350	1	4225	3	Y	864	953	1	234
						950	9							
02	3976 X	NO RPT	-0-	-3976	-0-				Y	NO RPT				234
LANGHOFF UNIT A WELL #: 9L RRCID -> 288773 COMPL. DATE 09/09/2020 TOTAL DEPTH 13121 PERF.13141 - 18880														
09	7530 X	7213	-0-	-317	-0-	265	1	6352	3	Y	542	565	1	114
						596	9							
*10	7502 X	6720	-0-	-782	-0-	230	1	5955	3	Y	486	458	1	142
						535	9							
*11	7260 X	1342	-0-	-5918	-0-	102	1	1183	3	Y	52	157	1	37
						57	9							
12	7502 X	-0-	-0-	-7502	-0-				Y	-0-				37
*01	14913 X	14913	-0-	-0-	-0-	492	1	14026	3	Y	359	279	1	117
						395	9							
02	6720 X	NO RPT	-0-	-6720	-0-				Y	NO RPT				117
BOENING UNIT WELL #: 6U RRCID -> 288774 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13392 - 18362														
09	12982 X	12982	-0-	-0-	-0-	455	1	11023	3	Y	1367	1325	1	417
						1504	9							
*10	13051 X	12294	-0-	-757	-0-	329	1	10402	3	Y	1421	1328	1	510
						1563	9							
*11	14190 X	14190	-0-	-0-	-0-	704	1	12028	3	Y	1325	1538	1	297
						1458	9							
*12	16583 X	16583	-0-	-0-	-0-	431	1	14361	3	Y	1628	1732	1	193
						1791	9							
01	12339 X	12339	-0-	-0-	-0-	514	1	10305	3	Y	1382	1283	1	292
						1520	9							
02	12124 X	NO RPT	-0-	-12124	-0-				Y	NO RPT				292
CHUMCHAL UNIT WELL #: 6L RRCID -> 288866 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13164 - 22004														
*09	6120 X	3387	-0-	-2733	-0-	1207	1	1375	3	Y	732	605	1	387
						805	9							
*10	7874 X	4140	-0-	-3734	-0-	941	1	2296	3	Y	821	761	1	447
						903	9							
11	8850 X	-0-	-0-	-8850	-0-				Y	536	764	1		219
*12	9145 X	2419	-0-	-6726	-0-	74	1	1355	3	Y	900	746	1	373
						990	9							
01	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	1426	1	2746	3	Y	603	713	1	263
						663	9							
02	6496 X	NO RPT	-0-	-6496	-0-				Y	NO RPT				263

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC CHUMCHAL UNIT				//CONT.// WELL #:	24492 500 781915 7L	NON-ASSOCIATED RRCID -> 288867		CAPACITY COMPL. DATE 12/21/2019				CNTY: DE WITT TOTAL DEPTH 12905 PERF.13085 - 20349				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*09	8190 X	4712	-0-	-3478	-0-	1725 1023	1 9	1964	3	Y	930	804	1			355
*10	8959 X	4668	-0-	-4291	-0-	1057 1030	1 9	2581	3	Y	936	912	1			379
*11	9090 X	4317	-0-	-4773	-0-	443 656	1 9	3218	3	Y	596	582	1			393
*12	9393 X	3826	-0-	-5567	-0-	139 1146	1 9	2541	3	Y	1042	1154	1			281
01	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	714 667	1 9	1374	3	Y	606	541	1			346
02	10108 X	NO RPT	-0-	-10108	-0-					Y	NO RPT					346

JANAK UNIT				WELL #:	7L	RRCID -> 288870		COMPL. DATE 03/15/2020		TOTAL DEPTH 12997 PERF.13238 - 18404						
*09	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	815 217	1 9	1588	3	Y	197	192	1			281
10	2852 X	2368	-0-	-484	-0-	875 303	1 9	1190	3	Y	275	379	1			177
11	3630 X	2775	-0-	-855	-0-	1191 372	1 9	1212	3	Y	338	390	1			125
*12	3751 X	810	-0-	-2941	-0-	252 351	1 9	207	3	Y	319	387	1			57
01	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	283 281	1 9	583	3	Y	255					312
02	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					312

JANAK-L00S				WELL #:	6L	RRCID -> 288871		COMPL. DATE 03/13/2020		TOTAL DEPTH 12963 PERF.13207 - 20352						
*09	8430 X	4662	-0-	-3768	-0-	1448 393	1 9	2821	3	Y	357	373	1			260
10	5859 X	5071	-0-	-788	-0-	1959 448	1 9	2664	3	Y	407	381	1			286
11	6891 X	6891	-0-	-0-	-0-	3180 474	1 9	3237	3	Y	431	576	1			141
*12	6696 X	6600	-0-	-96	-0-	3379 454	1 9	2767	3	Y	413	385	1			169
01	1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	335 455	1 9	652	3	Y	414	352	1			231
02	6440 X	NO RPT	-0-	-6440	-0-					Y	NO RPT					231

L00S UNIT				WELL #:	12L	RRCID -> 288931		COMPL. DATE 03/13/2020		TOTAL DEPTH 12916 PERF.13160 - 19205						
09	7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	439 703	1 9	6169	3	Y	639	722	1			266
*10	7274 X	7274	-0-	-0-	-0-	377 780	1 9	6117	3	Y	709	569	1			406
*11	7474 X	7474	-0-	-0-	-0-	686 980	1 9	5808	3	Y	891	1092	1			205
*12	6932 X	6932	-0-	-0-	-0-	395 795	1 9	5742	3	Y	723	741	1			187
01	7342 X	7342	-0-	-0-	-0-	570 677	1 9	6095	3	Y	615	368	1			434
02	6832 X	NO RPT	-0-	-6832	-0-					Y	NO RPT					434

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)													CNTY: DE WITT											
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC																								
LOOS UNIT																								
WELL #: 11L													RRCID -> 288992			COMPL. DATE 03/14/2020			TOTAL DEPTH 12932			PERF.13139 - 21052		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE											
09	6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	388	1	5352	3	Y	911	942	1	370										
						1002	9																	
*10	6789 X	6067	-0-	-722	-0-	323	1	4708	3	Y	942	916	1	396										
						1036	9																	
*11	6809 X	6809	-0-	-0-	-0-	596	1	5011	3	Y	1093	1312	1	177										
						1202	9																	
*12	6882 X	5819	-0-	-1063	-0-	337	1	4587	3	Y	814	772	1	219										
						895	9																	
*01	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	553	1	4646	3	Y	897	746	1	370										
						987	9																	
02	6300 X	NO RPT	-0-	-6300	-0-				Y	NO RPT				370										
GERDES-LANGHOFF					WELL #: 1L	RRCID -> 289035			COMPL. DATE 11/02/2019			TOTAL DEPTH 12883			PERF.12673 - 19742									
09	390 N	335	-0-	-55	-0-	188	1	147	9	N	134	385	1	228										
*10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	186	1	208	9	N	189	16	1	401										
*11	240 N	138	-0-	-102	-0-	55	1	57	3	N	24	15	1	410										
						26	9																	
*12	327 X	327	-0-	-0-	-0-	43	1	168	3	N	105	210	1	305										
						116	9																	
01	574 X	574	-0-	-0-	-0-	347	1	227	9	N	206	408	1	103										
02	392 X	NO RPT	-0-	-392	-0-				N	NO RPT				103										
GERDES-RATHKAMP					WELL #: 1L	RRCID -> 289147			COMPL. DATE 10/31/2019			TOTAL DEPTH 12878			PERF.12701 - 19362									
09	7920 X	7885	-0-	-35	-0-	330	1	6264	3	N	1174	1365	1	267										
						1291	9																	
*10	8370 X	6162	-0-	-2208	-0-	260	1	4512	3	N	1264	987	1	544										
						1390	9																	
*11	8100 X	7399	-0-	-701	-0-	522	1	5604	3	N	1157	1621	1	80										
						1273	9																	
*12	8370 X	7722	-0-	-648	-0-	360	1	5950	3	N	1284	1112	1	252										
						1412	9																	
01	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	262	1	2832	3	N	603	608	1	247										
						663	9																	
02	7364 X	NO RPT	-0-	-7364	-0-				N	NO RPT				247										
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									
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-											
02	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									
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-											
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-											

DIAMOND T (2800)													CNTY: LIVE OAK	
BLUEBONNET OIL & GAS														
SANGER HEIRS 391														
WELL #: 3 RRCID -> 112643 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2840 - 2844														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DINERO, W. (COOK MOUNTAIN)													CNTY: LIVE OAK	
SUE-ANN OPERATING, L.C.														
LAS ARENAS														
WELL #: 2 RRCID -> 294129 COMPL. DATE 12/06/2022 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5724 - 5726														
09	4500 #	4126	-0-	-374	-0-	715	1	3390	2	N	19	164	1	29
						21	9							
10	4650 #	3818	-0-	-832	-0-	672	1	3131	2	N	14			43
						15	9							
11	4650 #	2930	-0-	-1720	-0-	385	1	2523	2	N	20			63
						22	9							
12	4805 #	3834	-0-	-971	-0-	662	1	3149	2	N	21			84
						23	9							
01	4805 #	3453	-0-	-1352	-0-	810	1	2617	2	N	24			108
						26	9							
02	3864 #	3041	-0-	-823	-0-	607	1	2415	2	N	17			125
						19	9							

DINERO, WEST (HOCKLEY 4900)													CNTY: LIVE OAK	
CASKIDS OPERATING COMPANY														
HARKINS ESTATE														
WELL #: 1 RRCID -> 231909 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4496 - 4563														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DINERO, W. (WILCOX 13600)													CNTY: LIVE OAK	
CBN OPERATING CORP.														
MCNEIL														
WELL #: 1 RRCID -> 172263 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 16580 PERF. 12966 - 13326														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCNEIL													CNTY: LIVE OAK	
WELL #: 4 RRCID -> 180781 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 17530 PERF. 13268 - 13364														
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-
02	0 X	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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
FINALY RESOURCES LLC			268323								
DOBIE			WELL #: 3		RRCID -> 236805		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4360 - 4370		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-	75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-	75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-	75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-	75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-	75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-	75
PALEO OIL COMPANY LLC			635131								
LFW			WELL #: 3		RRCID -> 257631		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4242 - 4244		
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-	75
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-	75
11	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-	75
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-	75
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-	75
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT	75
DINERO, W. (5600)			24888 890		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
CBN OPERATING CORP.			140558								
PARKER, EMILY H.			WELL #: 1 L		RRCID -> 082790		COMPL. DATE 03/19/1979		TOTAL DEPTH 14530 PERF. 5640 - 5648		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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		
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		Y	-0-	10
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		Y	-0-	10
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		Y	-0-	10
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		Y	-0-	10
01	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2		Y	-0-	10
02	196 N NO RPT	-0-	-0-	-196	-0-	-0-			Y	NO RPT	10
DIRKS (HOCKLEY 3300)			24950 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE		
BRITANCO, L.L.C.			093620								
ROBERTS, MORRIS ET AL			WELL #: 2 T		RRCID -> 117179		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 3821 PERF. 3324 - 3330		
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2		Y	-0-	-0-
10	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2		Y	-0-	-0-
11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2		Y	-0-	-0-
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		Y	-0-	-0-
01	651 N	627	-0-	-24	-0-	627	2		Y	-0-	-0-
02	588 N NO RPT	-0-	-0-	-588	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DIRKS (1850)														
BRITANCO, L.L.C.														
GINGERICH, GEORGE C.														
WELL #: 1D RRCID -> 190456 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 1770 - 1775														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-				-0-
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-				-0-
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-				-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-				-0-
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-				-0-
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-				N	NO RPT				-0-
24950 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE														
25177 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DOLAN (HOSTETTER)														
TIDEWATER MINERALS CORPORATION														
DOLAN														
WELL #: 1A RRCID -> 102613 COMPL. DATE 05/17/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 10711 - 10783														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
25177 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DOLAN (LULING SAND)														
TIDEWATER MINERALS CORPORATION														
PRASEK 139														
WELL #: RRCID -> 198382 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 11893 PERF. 10270 - 10280														
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				1
PLUGGED AND ABANDONED 04/08/2019														
26106 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA														
DREYER (VICKSBURG 3600)														
PREMIER MINERALS, INC.														
ROGER														
WELL #: 1R RRCID -> 191812 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3471 - 3475														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
26214 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
DRY HOLLOW (11024)														
B D PRODUCTION CO., INC.														
EICHORN GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 245567 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF. 10516 - 10529														
09	180 N	127	-0-	-53 B	-0-	127	2		N	-0-				104
10	155 N	86	-0-	-69 B	-0-	86	2		N	-0-				104
11	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-				N	-0-				104
12	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-				N	-0-				104
01	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2		N	-0-				104
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				104

DRY HOLLOW (11024)										//CONT.//		26214 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY										561136											
O.A. LAMPLEY GU 1										WELL #:		9		RRCID -> 279477		COMPL. DATE 04/01/2015		TOTAL DEPTH 16985		PERF.11016 - 11044	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
09		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-						N	-0-					17			
10		496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-						N	-0-					17			
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					17			
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					17			
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					17			
02		54 N	54	-0-	-0- B	-0-			2	1		52	2	N	-0-			17			
O. A. LAMPLEY GU 1										WELL #:		11		RRCID -> 281464		COMPL. DATE 11/23/2015		TOTAL DEPTH 16543		PERF.10466 - 12026	
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-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-			
O. A. LAMPLEY GU 1										WELL #:		7		RRCID -> 281618		COMPL. DATE 02/22/2016		TOTAL DEPTH 14120		PERF.10526 - 11464	
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-			
02	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-			
FRANK GU										WELL #:		3		RRCID -> 281641		COMPL. DATE 01/24/2016		TOTAL DEPTH 12462		PERF.10423 - 11475	
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-			
02	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	
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-			
02	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	
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-			
02	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					
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09		197	N	197	-0-	-0-	-0-	-0-			11	1	186	2	N	-0-				-0-	
10		589	N	142	-0-	-447	-0-	-0-			11	1	131	2	N	-0-				-0-	
11		240	N	48	-0-	-192	-0-	-0-			11	1	37	2	N	-0-				-0-	
12		526	N	526	-0-	-0-	-0-	-0-			11	1	515	2	N	-0-				-0-	
*01		255	N	255	-0-	-0-	-0-	-0-			11	1	244	2	N	-0-				-0-	
02		1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	-0-			12	1	1003	2	N	-0-				-0-	

ROCHELLE GAS UNIT				WELL #: 9				RRCID -> 238034				COMPL. DATE 09/11/2006				TOTAL DEPTH 15057 PERF.12712 - 12748					
09		22	N	22	-0-	-0-	-0-	-0-			8	1	14	2	N	-0-				-0-	
10		62	N	18	-0-	-44	-0-	-0-			8	1	10	2	N	-0-				-0-	
11		30	N	11	-0-	-19	-0-	-0-			8	1	3	2	N	-0-				-0-	
12		47	N	47	-0-	-0-	-0-	-0-			8	1	39	2	N	-0-				-0-	
*01		31	N	27	-0-	-4	-0-	-0-			8	1	19	2	N	-0-				-0-	
02		86	N	86	-0-	-0-	-0-	-0-			9	1	77	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					
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-	
02	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	

ROCHELLE				WELL #: 4				RRCID -> 212420				COMPL. DATE 02/05/2012				TOTAL DEPTH 15550 PERF.12863 - 14269					
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-	
02	14B2	EXT		-0-	-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					
09		2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	-0-			48	1	2028	2	N	-0-				-0-	
10		2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	-0-			50	1	2162	2	N	-0-				-0-	
11		1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	-0-			48	1	1825	2	N	-0-				-0-	
12		2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	-0-			47	1	2080	2	N	-0-				-0-	
01		1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	-0-			46	1	1776	2	N	-0-				-0-	
02		1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	-0-			45	1	1483	2	N	-0-				-0-	

O. A. LAMPLEY GU 1				WELL #: 7				RRCID -> 173951				COMPL. DATE 06/01/1999				TOTAL DEPTH 14120 PERF.13951 - 14055					
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-	
02	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	

DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND)				//CONT.//	26214 537	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136							
O. A. LAMPLEY GU 1				WELL #:	8	RRCID -> 175280		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 14350 PERF.13674 - 14188		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
EDWARDS GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 184523		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 15030 PERF.13774 - 13800		
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-
02	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		
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	3	1	116	2	N	-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	3	1	136	2	N	1
							1	9				2
11	150	N	106	-0-	-44	-0-	3	1	103	2	N	-0-
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	2	1	101	2	N	1
							1	9				3
01	155	N	129	-0-	-26	-0-	3	1	126	2	N	-0-
02	112	N	83	-0-	-29	-0-	2	1	81	2	N	-0-
												3
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				WELL #:	681327	RRCID -> 174438		COMPL. DATE 06/11/1999		TOTAL DEPTH 15375 PERF.14094 - 14226		
ROCHELLE				WELL #:	3							
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	8	1	3	2	N	-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	8	1	2	2	N	-0-
11	12	N	9	-0-	-3	-0-	8	1	1	2	N	-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	8	1	8	2	N	-0-
*01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	8	1	4	2	N	-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	7	1	15	2	N	-0-
DRY HOLLOW (UPPER ROCHELLE)				WELL #:	26214 543	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
MERIT ENERGY COMPANY				WELL #:	561136							
O.A. LAMPLEY GU 1				WELL #:	5	RRCID -> 176842		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13658 - 13764		
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
O. A. LAMPLEY GU 1				WELL #:	13	RRCID -> 178752		COMPL. DATE 04/30/2000		TOTAL DEPTH 14065 PERF.13700 - 13817		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DRY HOLLOW (UPPER ROCHELLE)			//CONT.//		26214 543	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA								
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136															
EDWARDS GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 184533		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 15030		PERF.13511 - 13540								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
DAGG RANCH					WELL #:		1	RRCID -> 198350		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 16066		PERF. N/A						
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-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
O. A. LAMPLEY GU 1					WELL #:		8	RRCID -> 218985		COMPL. DATE 04/10/2000		TOTAL DEPTH 14350		PERF.13674 - 13812						
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-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
DRY HOLLOW (WILCOX DAGG, NE)					26214 555		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA							
MERIT ENERGY COMPANY					561136															
O. A. LAMPLEY GU 1					WELL #:		13	RRCID -> 237961		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 14065		PERF.11507 - 11557						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					33	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					33	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					33	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					33	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					33	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					33	
GARRETT					WELL #:		2	RRCID -> 281643		COMPL. DATE 06/25/2016		TOTAL DEPTH 16600		PERF. 9190 - 11905						
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-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC					681327															
ROCHELLE GAS UNIT					WELL #:		1R	RRCID -> 231373		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 16550		PERF.11830 - 12239						
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-		2	1	3	2	N	-0-						-0-	
10	10	N	4	-0-	-6	-0-		2	1	2	2	N	-0-						-0-	
11	5	N	3	-0-	-2	-0-		2	1	1	2	N	-0-						-0-	
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-		2	1	7	2	N	-0-						-0-	
*01	5	N	5	-0-	-0-	-0-		2	1	3	2	N	-0-						-0-	
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-		3	1	14	2	N	-0-						-0-	

DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY)										26214 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY										561136						
EDWARDS GAS UNIT										WELL #: 5	RRCID -> 218473	COMPL. DATE 05/03/2005	TOTAL	DEPTH 14710	PERF.12302	- 12354
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	10	1	425	2	N	-0-				51
11	90	N	48	-0-	-42	-0-	1	1	47	2	N	-0-				51
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	2	N	-0-				51
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				51
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-				51

EDWARDS GAS UNIT										WELL #: 3	RRCID -> 221963	COMPL. DATE 05/13/2005	TOTAL	DEPTH 15500	PERF.12762	- 13686
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	2	1	87	2	Y	-0-				1
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	3	1	116	2	Y	1				2
							1	9								
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	98	2	Y	-0-				2
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	96	2	Y	-0-				2
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	3	1	120	2	Y	-0-				2
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	2	1	79	2	Y	-0-				2

O. A. LAMPLEY GU 1										WELL #: 9	RRCID -> 277235	COMPL. DATE 10/16/2014	TOTAL	DEPTH 16985	PERF.12230	- 12779
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

O. A. LAMPLEY GU 1										WELL #: 11	RRCID -> 281602	COMPL. DATE 11/23/2015	TOTAL	DEPTH 16543	PERF.10466	- 12026
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE)			//CONT.// 26214 610			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA		
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136											
HILDA DAGG			WELL #: 1			RRCID -> 276677			COMPL. DATE 11/05/2014			TOTAL DEPTH 13601 PERF.10537 - 11108		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	6570 X	6128	-0-	-442	-0-	139 55 9	1	5934 2	N	50			141	
10	6727 X	6253	-0-	-474	-0-	140 73 9	1	6040 2	N	66			207	
11	6270 X	4871	-0-	-1399	-0-	123 45 9	1	4703 2	N	41	180 1		68	
12	6479 X	5586	-0-	-893	-0-	121 64 9	1	5401 2	N	58			126	
01	6479 X	5435	-0-	-1044	-0-	137 51 9	1	5247 2	N	46			172	
02	5712 X	4424	-0-	-1288	-0-	129 39 9	1	4256 2	N	35			207	
EDWARDS GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 280476			COMPL. DATE 01/07/2016			TOTAL DEPTH 15256 PERF.13621 - 15135		
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-	
02	0 N	-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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2	
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		
09	14B2 EXT	64	-0-	64	64	1 1	63 2	Y		-0-			-0-	
10	14B2 EXT	17	-0-	17	81	17 2		Y		-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	81			Y		-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	81			Y		-0-			-0-	
01	81 X	-0-	-0-	-81	-0-			Y		-0-			-0-	
02	0 N	-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		
09	990 N	962	-0-	-28	-0-	22 13 9	1	927 2	N	12			137	
10	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	26 13 9	1	1128 2	N	12			149	
11	960 N	877	-0-	-83	-0-	22 3 9	1	852 2	N	3			152	
12	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	29 6 9	1	1275 2	N	5			157	
01	1178 N	952	-0-	-226	-0-	24 2 9	1	926 2	N	2			159	
02	812 N	759	-0-	-53	-0-	22 3 9	1	734 2	N	3			162	

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE)													CNTY: LAVACA	
MERIT ENERGY COMPANY														
O. A. LAMPLEY GU 1														
//CONT.// 26214 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 561136														
WELL #: 12 RRCID -> 278670 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 16700 PERF.10550 - 10896														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
09	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	47	1	2009 2	N	31				149
						34	9							
10	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	47	1	2040 2	N	48				197
						53	9							
11	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	50	1	1910 2	N	42				239
						46	9							
12	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	45	1	2010 2	N	32				271
						35	9							
01	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	49	1	1885 2	N	15				286
						17	9							
02	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	47	1	1562 2	N	2				288
						2	9							
HILDA DAGG														
WELL #: 1 RRCID -> 278676 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 13601 PERF.10539 - 10569														
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-
02	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														
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	11	1	450 2	N	3				114
						3	9							
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	10	1	424 2	N	3				117
						3	9							
11	450 N	346	-0-	-104	-0-	9	1	336 2	N	1				118
						1	9							
12	465 N	309	-0-	-156	-0-	7	1	301 2	N	1				119
						1	9							
01	434 N	367	-0-	-67	-0-	9	1	352 2	N	5				124
						6	9							
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	10	1	327 2	N	1				125
						1	9							
O. A. LAMPLEY GU 1														
WELL #: 6 RRCID -> 281362 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 15360 PERF.10545 - 12088														
09	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	29	1	1218 2	N	1				73
						1	9							
10	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	29	1	1258 2	N	2				75
						2	9							
11	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	32	1	1211 2	N	1				76
						1	9							
12	1302 N	1215	-0-	-87	-0-	27	1	1187 2	N	1				77
						1	9							
01	1302 N	1079	-0-	-223	-0-	27	1	1052 2	N	-0-				77
02	1148 N	930	-0-	-218	-0-	27	1	903 2	N	-0-				77
O. A. LAMPLEY GU 1														
WELL #: 11 RRCID -> 281379 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 16543 PERF.10466 - 12026														
09	330 N	259	-0-	-71	-0-	6	1	253 2	N	-0-				5
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	4	1	183 2	N	-0-				5
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	5	1	192 2	N	-0-				5
12	279 N	144	-0-	-135	-0-	3	1	141 2	N	-0-				5
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	5	1	203 2	N	-0-				5
02	196 N	115	-0-	-81	-0-	3	1	112 2	N	-0-				5

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE)														CNTY: LAVACA	
MERIT ENERGY COMPANY															
FRANK GU															
WELL #: 3															
RRCID -> 281465															
COMPL. DATE 01/24/2016															
TOTAL DEPTH 12462															
PERF.10423 - 11475															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
0					(-)UNDERAGE										
09	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	25 4	1 9	1083	2	N	4				288
10	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	34 31	1 9	1449	2	N	28	178	1		138
11	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	37 30	1 9	1424	2	N	27				165
12	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	33 32	1 9	1450	2	N	29				194
01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	26 22	1 9	1007	2	N	20				214
02	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	33 26	1 9	1078	2	N	24				238
GARRETT															
WELL #: 1															
RRCID -> 281520															
COMPL. DATE 05/11/2016															
TOTAL DEPTH 11850															
PERF.10617 - 10767															
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
VESELY GU 1															
WELL #: 2															
RRCID -> 281585															
COMPL. DATE 11/06/2015															
TOTAL DEPTH 15592															
PERF.10074 - 10604															
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	9 10	1 9	374	2	N	9				179
10	341 N	184	-0-	-157	-0-	4 10	1 9	170	2	N	9				188
11	330 N	118	-0-	-212	-0-	3 2	1 9	113	2	N	2				190
12	341 N	50	-0-	-291	-0-	1 7	1 9	42	2	N	6				196
01	186 N	39	-0-	-147	-0-	1 3	1 9	35	2	N	3				199
02	112 N	52	-0-	-60	-0-	1 2	1 9	49	2	N	2				201
O. A. LAMPLEY GU 1															
WELL #: 7															
RRCID -> 281586															
COMPL. DATE 02/22/2016															
TOTAL DEPTH 14120															
PERF.10526 - 11464															
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	12 1	1 9	525	2	N	1				45
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	11 3	1 9	460	2	N	3				48
11	360 N	211	-0-	-149	-0-	5 2	1 9	204	2	N	2				50
12	558 N	266	-0-	-292	-0-	6 5	1 1	260	2	N	-0-				50
01	465 N	208	-0-	-257	-0-	5 5	1 1	203	2	N	-0-				50
02	196 N	159	-0-	-37	-0-	5 5	1 1	154	2	N	-0-				50

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE)														CNTY: LAVACA	
MERIT ENERGY COMPANY															
GARRETT															
WELL #: 2															
RRCID -> 281612															
COMPL. DATE 06/25/2016															
TOTAL DEPTH 16600															
PERF. 9190 - 11905															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0							CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
09	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	28	1	1174	2	N	12				233
10	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	13	9	1143	2	N	15				248
11	1200 N	1075	-0-	-125	-0-	26	1	1039	2	N	8				256
12	1271 N	1175	-0-	-96	-0-	17	9	1131	2	N	17				273
01	1178 N	1043	-0-	-135	-0-	27	1	1015	2	N	2				275
02	1008 N	850	-0-	-158	-0-	9	9	823	2	N	2				277
						25	1								
						2	9								
						2	9								
O. A. LAMPLEY GU 1															
WELL #: 16															
RRCID -> 281631															
COMPL. DATE 05/28/2016															
TOTAL DEPTH 16000															
PERF. N/A															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
DRY HOLLOW (13,900 WILCOX)															
MERIT ENERGY COMPANY															
EDWARDS GAS UNIT															
WELL #: 3															
RRCID -> 191554															
COMPL. DATE 05/13/2005															
TOTAL DEPTH 15500															
PERF. 12762 - 13686															
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-
02	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															
09	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	30	1	1272	2	Y	3				16
10	1240 N	1235	-0-	-5	-0-	3	9	1200	2	Y	6				22
11	1290 N	1236	-0-	-54	-0-	28	1	1202	2	Y	3				25
12	1364 N	1254	-0-	-110	-0-	7	9	1224	2	Y	2				27
01	1240 N	1141	-0-	-99	-0-	31	1	1112	2	Y	-0-				27
02	1148 N	961	-0-	-187	-0-	28	1	931	2	Y	2				29
						2	9								
EDWARDS GAS UNIT															
WELL #: 5															
RRCID -> 198402															
COMPL. DATE 04/04/2003															
TOTAL DEPTH 14710															
PERF. 13764 - 14420															
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX)		//CONT.// 26214 775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
VESELY		WELL #: 1		RRCID -> 198767		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 16482 PERF.14140 - 15484								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327														
ROCHELLE		WELL #: 4		RRCID -> 183156		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL DEPTH 15550 PERF.13964 - 14048								
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-
02	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								
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	6	1	3	2	N	-0-					-0-
10	14 N	8	-0-	-6	-0-	6	1	2	2	N	-0-					-0-
11	9 N	7	-0-	-2	-0-	6	1	1	2	N	-0-					-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	2	N	-0-					-0-
*01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	6	1	4	2	N	-0-					-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	7	1	15	2	N	-0-					-0-
ROCHELLE		WELL #: 7		RRCID -> 197996		COMPL. DATE 08/10/2003		TOTAL DEPTH 14500 PERF.14194 - 14248								
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	5	1	12	2	N	-0-					-0-
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	5	1	8	2	N	-0-					-0-
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	5	1	2	2	N	-0-					-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	2	N	-0-					-0-
*01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	5	1	16	2	N	-0-					-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	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								
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	2	N	-0-					-0-
10	8 N	4	-0-	-4	-0-	3	1	1	2	N	-0-					-0-
11	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	1			N	-0-					-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	N	-0-					-0-
*01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	2	N	-0-					-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	4	1	9	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								
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

DUNN (SLICK-WILCOX) SOCO ATX LLC DUNN "A"			26662 600 100095		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK				
			WELL #:	1	RRCID ->	151556	COMPL. DATE	12/22/1994	TOTAL	DEPTH	3451	PERF.	3300 - 3400	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BPX OPERATING COMPANY SFS UNIT 16			27135 750 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
			WELL #:	1H	RRCID ->	271121	COMPL. DATE	04/04/2013	TOTAL	DEPTH	13906	PERF.	13650 - 18375	
09	9360 X	6470	-0-	-2890	-0-	100	1	6370	3	N	-0-			98
10	9672 X	3979	-0-	-5693	-0-	65	1	3886	3	N	-0-			98
						28	4							
11	9360 X	41	-0-	-9319	-0-	1	1	40	3	N	-0-			98
12	9575 X	9575	-0-	-0-	-0-	160	1	9415	3	N	-0-			98
01	6696 X	6484	-0-	-212	-0-	108	1	6375	3	N	-0-			98
						1	4							
*02	6048 X	3645	-0-	-2403	-0-	63	1	3582	3	N	-0-			98
A. BANDUCH C			WELL #:	6H	RRCID ->	288597	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL	DEPTH	3974	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAYTEX ENERGY USA, INC. SHELLY UNIT			101444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
			WELL #:	1H	RRCID ->	281963	COMPL. DATE	07/15/2014	TOTAL	DEPTH	13025	PERF.	13508 - 17977	
09	0 W	116	-0-	116	116	3	1	34	3	N	72			158
						79	9							
10	0 W	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-			158
11	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-			158
12	124 N	47	-0-	-77	-0-	6	1	38	3	N	3			161
						3	9							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
DEEDRA-LORI (SA) UNIT 3			WELL #:	3H	RRCID ->	287039	COMPL. DATE	03/17/2019	TOTAL	DEPTH	12984	PERF.	13039 - 21908	
09	8588 X	8588	-0-	-0-	-0-	1111	1	491	2	N	619	735	0	242
						6305	3	681	9					
10	8529 X	8529	-0-	-0-	-0-	1100	1	241	2	N	670	654	1	258
						6451	3	737	9					
11	8309 X	8309	-0-	-0-	-0-	1100	1	38	2	N	907	600	0	543
						6173	3	998	9					
12	8246 X	6014	-0-	-2232	-0-	946	1	271	2	N	319	689	0	150
						4446	3	351	9					
01	8246 X	-0-	-0-	-8246	-0-					N	-0-	28	0	122
02	8550 X	8550	-0-	-0-	-0-	1069	1	250	2	N	776	675	0	176
						6377	3	854	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES							
BAYTEX ENERGY USA, INC.				//CONT.//	101444														
WELHAUSEN B				WELL #:	2H	RRCID	-> 287587	COMPL.	DATE 12/21/2014	TOTAL	DEPTH	12554	PERF.13052	- 19325					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	4500 X	2470	-0-	-2030		-0-		336	1	148	2	Y	79	128	1			90	
								1899	3	87	9								
10	4898 X	153	-0-	-4745		-0-		21	1	5	2	Y	5	8	1			87	
								121	3	6	9								
11	6360 X	-0-	-0-	-6360		-0-		407	1	117	2	Y	-0-					87	
12	6572 X	2607	-0-	-3965		-0-		1905	3	178	9		162	7	0	165	1	77	
								1083	1	377	2	Y							
01	6610 X	6610	-0-	-0-		-0-		4729	3	421	9		383	368	1			92	
								512	1	118	2	Y							
*02	3926 X	3926	-0-	-0-		-0-		3051	3	245	9		223	195	1			120	
WELHAUSEN B				WELL #:	3H	RRCID	-> 287588	COMPL.	DATE 12/12/2014	TOTAL	DEPTH	12572	PERF.13028	- 19355					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	11	52	1				19	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	1	2	1				18	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						18	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	22	1	0	28	1		11	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	33	36	1				8	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	36	21	1				23	
WELHAUSEN B				WELL #:	4H	RRCID	-> 287590	COMPL.	DATE 12/04/2014	TOTAL	DEPTH	12601	PERF.13039	- 18870					
09	1440 X	945	-0-	-495		-0-		117	1	52	2	Y	99	144	1			26	
								667	3	109	9								
10	1488 X	719	-0-	-769		-0-		84	1	19	2	Y	110	110	1			26	
								495	3	121	9								
11	1925 X	1925	-0-	-0-		-0-		243	1	8	2	Y	285	2	0	239	1	70	
								1360	3	314	9								
12	2070 X	2070	-0-	-0-		-0-		303	1	87	2	Y	231	251	1			50	
								1426	3	254	9								
01	2388 X	2388	-0-	-0-		-0-		378	1	131	2	Y	199	165	1			84	
								1660	3	219	9								
*02	2848 X	2848	-0-	-0-		-0-		354	1	81	2	Y	273	221	1			136	
								2113	3	300	9								
WELHAUSEN B				WELL #:	5H	RRCID	-> 287591	COMPL.	DATE 12/04/2014	TOTAL	DEPTH	12604	PERF.12963	- 18106					
09	5550 X	4026	-0-	-1524		-0-		512	1	226	2	Y	351	413	1			85	
								2902	3	386	9								
10	5332 X	4214	-0-	-1118		-0-		557	1	122	2	Y	248	280	1			53	
								3262	3	273	9								
11	5040 X	3558	-0-	-1482		-0-		480	1	16	2	Y	342	313	1			82	
								2686	3	376	9								
12	5208 X	3278	-0-	-1930		-0-		489	1	140	2	Y	323	337	1			68	
								2294	3	355	9								
01	6700 X	6700	-0-	-0-		-0-		1115	1	388	2	Y	294	246	1			116	
								4874	3	323	9								
*02	3808 X	582	-0-	-3226		-0-		69	1	16	2	Y	76	152	1			40	
								413	3	84	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BAYTEX ENERGY USA, INC. DEEDRA-LORI (SA) UNIT 4				//CONT.// 27135 750 //CONT.// 101444 WELL #:	4H	RRCID -> 287666	COMPL. DATE 03/17/2019	TOTAL	DEPTH 12991	PERF.12952	- 21217
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	5130 X	4946	-0-	-184	-0-	613 1 3480 3	271 2 582 9	N	529	563 0 17 6	197
10	5301 X	3939	-0-	-1362	-0-	500 1 2931 3	110 2 398 9	N	362	292 1	267
11	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	796 1 4465 3	27 2 371 9	N	337	552 0 16 1	36
12	5146 X	4330	-0-	-816	-0-	656 1 3081 3	188 2 405 9	N	368	338 0 16 1	50
*01	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-			N	29		79
*02	11642 X	11642	-0-	-0-	-0-	1454 1 8686 3	345 2 1157 9	N	1052	830 0 193 1	108
HINZE UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 287773	COMPL. DATE 10/20/2014	TOTAL	DEPTH 12547	PERF.12417	- 18303
09	2100 X	1086	-0-	-1014	-0-	122 1 682 3	53 2 229 9	Y	208	255 1	61
10	2170 X	1549	-0-	-621	-0-	160 1 927 3	35 2 427 9	Y	388	317 1	132
11	1710 X	1332	-0-	-378	-0-	146 1 810 3	5 2 371 9	Y	337	363 1	106
12	1767 X	1233	-0-	-534	-0-	145 1 672 3	41 2 375 9	Y	341	344 1	103
01	1767 X	1382	-0-	-385	-0-	184 1 794 3	62 2 342 9	Y	311	309 1	105
*02	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	155 1 928 3	36 2 307 9	Y	279	305 1	79
DICKSON ALLEN				WELL #:	1H	RRCID -> 287781	COMPL. DATE 04/01/2015	TOTAL	DEPTH 12997	PERF.13220	- 18671
09	5850 X	4308	-0-	-1542	-0-	532 1 3021 3	235 2 520 9	N	473	534 1	209
10	6045 X	4408	-0-	-1637	-0-	545 1 3195 3	119 2 549 9	N	499	563 1	145
11	5850 X	4076	-0-	-1774	-0-	534 1 2998 3	18 2 526 9	N	478	383 1	240
12	6045 X	3909	-0-	-2136	-0-	551 1 2581 3	159 2 618 9	N	562	579 1	223
01	6045 X	3918	-0-	-2127	-0-	584 1 2553 3	195 2 586 9	N	533	581 1	175
*02	4032 X	3734	-0-	-298	-0-	444 1 2631 3	97 2 562 9	N	511	391 1	295
HINZE UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 287806	COMPL. DATE 10/18/2014	TOTAL	DEPTH 12538	PERF.12534	- 18497
09	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	121 1 685 3	53 2 226 9	Y	205	187 1	58
10	906 X	906	-0-	-0-	-0-	105 1 614 3	23 2 164 9	Y	149	157 1	50
11	810 X	495	-0-	-315	-0-	48 1 267 3	2 2 178 9	Y	162	161 1	51
12	1116 X	715	-0-	-401	-0-	95 1 446 3	27 2 147 9	Y	134	145 1	40
01	1116 X	441	-0-	-675	-0-	32 1 142 3	11 2 256 9	Y	233	195 1	78
*02	1008 X	784	-0-	-224	-0-	85 1 505 3	20 2 174 9	Y	158	184 1	52

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BAYTEX ENERGY USA, INC.														
WELHAUSEN B														
WELL #: 1H RRCID -> 287808 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 12943 PERF.13231 - 18815														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
09	912 N	912	-0-	-0-	-0-	120	1	53	2	N	54	163	1	131
						680	3	59	9					
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	99	1	22	2	N	96	10	1	217
						579	3	106	9					
11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	98	1	3	2	N	38	2	1	253
						551	3	42	9					
12	868 N	721	-0-	-147	-0-	111	1	32	2	N	54	7	0	130
						519	3	59	9			170	1	
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	4	2	N	59	1	1	188
						45	3	65	9					
02	644 N	204	-0-	-440	-0-	19	1	4	2	N	65	1	1	252
						109	3	72	9					
WELHAUSEN A														
WELL #: 2H RRCID -> 287936 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13115 - 19091														
09	2130 X	1931	-0-	-199	-0-	255	1	113	2	N	109	4	1	145
						1443	3	120	9					
10	2201 X	2100	-0-	-101	-0-	281	1	61	2	N	109	179	1	75
						1638	3	120	9					
11	2130 X	1939	-0-	-191	-0-	274	1	9	2	N	116	24	1	167
						1528	3	128	9					
12	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	399	1	114	2	N	146	7	0	143
						1868	3	161	9			163	1	
01	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	179	1	62	2	N	96	194	1	45
						779	3	106	9					
*02	1792 N	1563	-0-	-229	-0-	197	1	46	2	N	140	8	1	177
						1166	3	154	9					
WELHAUSEN A														
WELL #: 3H RRCID -> 287960 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 12852 PERF.12895 - 19562														
09	1680 X	1282	-0-	-398	-0-	157	1	70	2	Y	147	299	1	51
						893	3	162	9					
10	1736 X	1594	-0-	-142	-0-	192	1	42	2	Y	212	167	1	96
						1127	3	233	9					
11	1680 X	1333	-0-	-347	-0-	173	1	6	2	Y	167	143	1	120
						970	3	184	9					
12	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	302	1	87	2	Y	217	4	0	62
						1417	3	239	9			271	1	
01	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	312	1	108	2	Y	168	118	1	112
						1362	3	185	9					
*02	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	187	1	43	2	Y	183	255	1	40
						1107	3	201	9					
WELHAUSEN A														
WELL #: 4H RRCID -> 287961 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13166 - 19049														
09	330 X	237	-0-	-93	-0-	30	1	13	2	Y	23	80	1	8
						169	3	25	9					
10	341 X	178	-0-	-163	-0-	22	1	5	2	Y	23	20	1	11
						126	3	25	9					
11	330 X	318	-0-	-12	-0-	38	1	1	2	Y	64	1	0	48
						209	3	70	9			26	1	
12	406 X	406	-0-	-0-	-0-	51	1	15	2	Y	90	2	0	27
						241	3	99	9			109	1	
01	248 X	148	-0-	-100	-0-	16	1	6	2	Y	51	42	1	36
						70	3	56	9					
*02	308 N	207	-0-	-101	-0-	15	1	4	2	Y	88	104	1	20
						91	3	97	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: KARNES																													
BAYTEX ENERGY USA, INC.															//CONT.// 101444																																																	
WELHAUSEN A															WELL #: 7H										RRCID -> 287964										COMPL. DATE 10/05/2014										TOTAL DEPTH 12906										PERF.12914 - 18801									
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS		*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS		*	*	EOM BALANCE																																											
									AMT	CODE	AMT	CODE					AMT	CODE	AMT	CODE																																												
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-			151	1	67	2	Y	73			77	1				51																																										
									857	3	80	9																																																				
10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-			153	1	33	2	Y	71			85	1				37																																										
									893	3	78	9																																																				
11	1080	N	936	-0-	-144	-0-			131	1	5	2	Y	60			65	1				32																																										
									734	3	66	9																																																				
12	1116	N	934	-0-	-182	-0-			144	1	41	2	Y	69			60	1				41																																										
									673	3	76	9																																																				
01	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-			293	1	102	2	Y	86			70	1				57																																										
									1277	3	95	9																																																				
*02	1092	X	476	-0-	-616	-0-			51	1	11	2	Y	105			106	1				56																																										
									298	3	116	9																																																				
WELHAUSEN A															WELL #: 8H										RRCID -> 287990										COMPL. DATE 10/05/2014										TOTAL DEPTH 12877										PERF.12915 - 17398									
09	566	X	566	-0-	-0-	-0-			68	1	30	2	Y	74			93	1				51																																										
									387	3	81	9																																																				
10	644	X	644	-0-	-0-	-0-			71	1	16	2	Y	130			111	1				70																																										
									414	3	143	9																																																				
11	630	X	617	-0-	-13	-0-			73	1	2	2	Y	124			127	1				67																																										
									406	3	136	9																																																				
12	809	X	809	-0-	-0-	-0-			107	1	31	2	Y	154			128	1				93																																										
									502	3	169	9																																																				
01	651	X	307	-0-	-344	-0-			39	1	14	2	Y	75			116	1				52																																										
									171	3	83	9																																																				
*02	588	X	584	-0-	-4	-0-			71	1	16	2	Y	72			87	1				37																																										
									418	3	79	9																																																				
HINZE UNIT															WELL #: 1H										RRCID -> 288950										COMPL. DATE 04/24/2013										TOTAL DEPTH 12639										PERF.12860 - 18183									
09	265	X	265	-0-	-0-	-0-			23	1	10	2	N	95			96	1				28																																										
									127	3	105	9																																																				
10	171	X	171	-0-	-0-	-0-			20	1	4	2	N	30			47	1				11																																										
									114	3	33	9																																																				
11	610	X	610	-0-	-0-	-0-			85	1	3	2	N	44			41	1				14																																										
									474	3	48	9																																																				
12	747	X	747	-0-	-0-	-0-			106	1	30	2	N	109			2	0	89	1		32																																										
									491	3	120	9																																																				
*01	498	X	498	-0-	-0-	-0-			81	1	27	2	N	35			55	1				12																																										
									351	3	39	9																																																				
*02	568	X	568	-0-	-0-	-0-			65	1	14	2	N	99			84	1				27																																										
									380	3	109	9																																																				
HINZE UNIT															WELL #: 4H										RRCID -> 289111										COMPL. DATE 08/13/2018										TOTAL DEPTH 12590										PERF.12769 - 19073									
09	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-			291	1	129	2	Y	658			693	0	15	1		145																																										
									1652	3	724	9					6	6																																														
10	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-			276	1	60	2	Y	677			599	0	45	1		178																																										
									1613	3	745	9																																																				
11	2160	N	1697	-0-	-463	-0-			205	1	7	2	Y	307			406	0	4	1		75																																										
									1147	3	338	9																																																				
12	3100	N	3193	-0-	93	93			435	1	125	2	Y	536			527	0	10	1		74																																										
									2043	3	590	9																																																				
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-							Y	342			350	0				66																																										
*02	2604	X	2584	-0-	-20	-0-			286	1	65	2	Y	481			403	0	32	1		112																																										
									1704	3	529	9																																																				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES				
BAYTEX ENERGY USA, INC.				//CONT.//	101444	RRCID -> 291046		COMPL. DATE 05/20/2012		TOTAL	DEPTH	12449	PERF.12225	- 18095			
CAROL UNIT				WELL #:	1												
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1278	1	624	3	N	7	4	1			53
							8	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
COYOTE A (SA)					WELL #:	1H	RRCID -> 296416		COMPL. DATE 06/03/2019		TOTAL	DEPTH	12581	PERF.12500	- 23020		
09	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	810	1	358	2	N	1633	1317	0	12	1	304
							4594	3	1796	9							
10	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	799	1	175	2	Y	2016	1625	0	20	1	371
							4682	3	2218	9							
11	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	831	1	29	2	Y	1761	1768	0	16	1	348
							4666	3	1937	9							
12	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	903	1	259	2	Y	1590	1697	0	22	1	219
							4240	3	1749	9							
01	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	921	1	321	2	Y	1848	1798	0	21	1	248
							4027	3	2033	9							
02	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	593	1	137	2	Y	1422	1382	0	17	1	271
							3537	3	1564	9							
GANYMEDE A					WELL #:	1H	RRCID -> 296444		COMPL. DATE 02/05/2023		TOTAL	DEPTH	12701	PERF.12421	- 23024		
09	24030	X	18143	-0-	-5887	-0-	782	1	13516	3	Y	3495	3982	1			311
							3845	9									
10	22041	X	18197	-0-	-3844	-0-	958	1	12912	3	Y	3934	3914	1			331
							4327	9									
11	21330	X	16739	-0-	-4591	-0-	716	1	12457	3	Y	3242	3398	1			175
							3566	9									
12	19995	X	16663	-0-	-3332	-0-	753	1	12177	3	Y	3394	3208	1			361
							3733	9									
01	19995	X	15554	-0-	-4441	-0-	806	1	11207	3	Y	3219	3348	1			232
							3541	9									
02	16940	X	12627	-0-	-4313	-0-	1058	1	8614	3	Y	2686	2697	1			221
							2955	9									
MARCIA-SHELLY (SA) UNIT 2					WELL #:	2H	RRCID -> 296445		COMPL. DATE 01/27/2019		TOTAL	DEPTH	13144	PERF.13003	- 23492		
09	7980	X	4219	-0-	-3761	-0-	430	1	190	2	Y	1045	1147	0	24	1	257
							2449	3	1150	9							
10	8246	X	3900	-0-	-4346	-0-	403	1	88	2	Y	946	784	0	51	1	368
							2368	3	1041	9							
11	7980	X	3472	-0-	-4508	-0-	368	1	13	2	Y	929	904	0	7	1	386
							2069	3	1022	9							
12	7502	X	4494	-0-	-3008	-0-	558	1	160	2	Y	1042	1139	0	14	1	275
							2630	3	1146	9							
01	4743	X	3319	-0-	-1424	-0-	383	1	135	2	Y	1019	986	0	15	1	293
							1680	3	1121	9							
*02	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	448	1	107	2	Y	932	808	0	27	1	390
							2685	3	1025	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BAYTEX ENERGY USA, INC.														
BIG FIVE B														
WELL #: 2H RRCID -> 296446 COMPL. DATE 08/12/2021 TOTAL DEPTH 11802 PERF.12178 - 20507														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	6990 X	6286	-0-	-704	-0-	635 1	281 2	Y	1623	1590	0	29	1	190
						3585 3	1785 9							
10	7285 X	3838	-0-	-3447	-0-	398 1	87 2	Y	939	949	0	49	1	131
						2320 3	1033 9							
11	7200 X	1061	-0-	-6139	-0-	89 1	3 2	Y	426	219	0	2	1	336
						500 3	469 9							
12	7440 X	4466	-0-	-2974	-0-	431 1	124 2	Y	1721	1729	0	10	1	318
						2018 3	1893 9							
01	7440 X	6364	-0-	-1076	-0-	651 1	218 2	Y	2417	2257	0	71	1	402
						2836 3	2659 9							
*02	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	360 1	80 2	Y	1678	1849	0	23	1	208
						2134 3	1846 9							
BLOODSTONE C														
WELL #: 3H RRCID -> 296448 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 12847 PERF.13018 - 22427														
09	3750 X	3415	-0-	-335	-0-	297 1	131 2	Y	1181	1178	0	16	1	84
						1688 3	1299 9							
10	3937 X	3224	-0-	-713	-0-	288 1	63 2	Y	1073	999	0	71	1	87
						1693 3	1180 9							
11	3810 X	2988	-0-	-822	-0-	290 1	10 2	Y	956	957	0	6	1	80
						1636 3	1052 9							
12	3937 X	2818	-0-	-1119	-0-	325 1	93 2	Y	789	788	0	8	1	73
						1532 3	868 9							
01	3751 X	3656	-0-	-95	-0-	460 1	159 2	Y	921	857	0	25	1	112
						2024 3	1013 9							
*02	7223 X	7223	-0-	-0-	-0-	743 1	170 2	Y	1685	1574	0	117	1	106
						4456 3	1854 9							
BLOODSTONE D														
WELL #: 4H RRCID -> 296449 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12693 - 22270														
09	9181 X	9181	-0-	-0-	-0-	970 1	430 2	Y	2045	2016	0	42	1	93
						5531 3	2250 9							
10	9176 X	9082	-0-	-94	-0-	959 1	211 2	Y	2054	1887	0	156	1	104
						5653 3	2259 9							
11	8460 X	8438	-0-	-22	-0-	951 1	33 2	Y	1903	1898	0	19	1	90
						5361 3	2093 9							
12	9486 X	8286	-0-	-1200	-0-	1034 1	297 2	Y	1888	1871	0	25	1	82
						4878 3	2077 9							
01	9486 X	7603	-0-	-1883	-0-	1036 1	368 2	Y	1495	1423	0	20	1	134
						4554 3	1645 9							
*02	7028 X	6340	-0-	-688	-0-	639 1	150 2	Y	1558	1528	0	73	1	91
						3837 3	1714 9							
LAGER UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 296471 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 12334 PERF.12417 - 17950														
09	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	784 1	347 2	N	108	55	0	13	1	73
						4464 3	119 9							
10	7528 X	7528	-0-	-0-	-0-	1022 1	224 2	Y	245	116	0	42	1	87
						6012 3	270 9							
11	7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	1062 1	37 2	Y	155	120	0	21	1	101
						5975 3	171 9							
12	7375 X	7375	-0-	-0-	-0-	1196 1	343 2	Y	181	153	0	29	1	100
						5637 3	199 9							
01	7092 X	7092	-0-	-0-	-0-	1205 1	416 2	Y	150	60	0	25	1	165
						5306 3	165 9							
*02	6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	914 1	208 2	Y	182	134	0	53	1	160
						5478 3	200 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: KARNES																																												
BAYTEX ENERGY USA, INC.															//CONT.// 101444																																																																										
LAGER UNIT															WELL #: 4H															RRCID -> 296472															COMPL. DATE 10/13/2021															TOTAL DEPTH 12363															PERF.12651 - 20587														
M O	ALLOW	CODE	GAS 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																																																																								
09	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	777	1	345	2	Y	2609	2640	0	55	1	332																																																																								
							4430	3	2870	9																																																																															
10	8990	X	8616	-0-	-374	-0-	806	1	177	2	Y	2620	2382	0	181	1	389																																																																								
							4751	3	2882	9																																																																															
11	8700	X	8106	-0-	-594	-0-	802	1	28	2	Y	2503	2484	0	16	1	392																																																																								
							4523	3	2753	9																																																																															
12	8990	X	7952	-0-	-1038	-0-	862	1	248	2	Y	2534	2594	0	21	1	311																																																																								
							4055	3	2787	9																																																																															
01	8711	X	7856	-0-	-855	-0-	891	1	310	2	Y	2501	2411	0	44	1	357																																																																								
							3904	3	2751	9																																																																															
*02	6384	X	5467	-0-	-917	-0-	473	1	109	2	Y	1871	1824	0	30	1	374																																																																								
							2827	3	2058	9																																																																															
LAGER UNIT															WELL #: 2H															RRCID -> 296473															COMPL. DATE 02/12/2015															TOTAL DEPTH 12453															PERF.12356 - 19185														
09	332	X	332	-0-	-0-	-0-	25	1	11	2	N	137	46	0	4	1	270																																																																								
							145	3	151	9																																																																															
10	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	448	1	99	2	Y	321	142	0	11	1	168																																																																								
							2647	3	353	9																																																																															
11	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	527	1	18	2	Y	51	33	0	10	1	176																																																																								
							2977	3	56	9																																																																															
12	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	513	1	148	2	Y	55	48	0	13	1	170																																																																								
							2430	3	61	9																																																																															
01	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	702	1	244	2	Y	68	21	0	15	1	202																																																																								
							3099	3	75	9																																																																															
*02	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	260	1	60	2	Y	21	54	0	11	1	158																																																																								
							1566	3	23	9																																																																															
LAGER UNIT															WELL #: 3H															RRCID -> 296474															COMPL. DATE 05/05/2017															TOTAL DEPTH 12447															PERF.12300 - 20220														
09	166	X	166	-0-	-0-	-0-	5	1	2	2	N	118	211	0			107																																																																								
							29	3	130	9																																																																															
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	267	139	0	18	1	110																																																																								
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	187	135	0			162																																																																								
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	105	196	0			71																																																																								
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	88	47	0			112																																																																								
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56	102	0	4	1	62																																																																								
BRUCITE B															WELL #: 2H															RRCID -> 296478															COMPL. DATE 05/24/2022															TOTAL DEPTH 12404															PERF.12224 - 19426														
09	8040	X	7518	-0-	-522	-0-	699	1	310	2	Y	2309	2251	0	43	1	141																																																																								
							3969	3	2540	9																																																																															
10	8184	X	7223	-0-	-961	-0-	661	1	145	2	Y	2304	2146	0	169	1	130																																																																								
							3883	3	2534	9																																																																															
11	7890	X	6474	-0-	-1416	-0-	602	1	21	2	Y	2246	2199	0	12	1	165																																																																								
							3380	3	2471	9																																																																															
12	8153	X	6932	-0-	-1221	-0-	747	1	215	2	Y	2231	2270	0	18	1	108																																																																								
							3516	3	2454	9																																																																															
01	7812	X	6602	-0-	-1210	-0-	736	1	250	2	Y	2189	2110	0	38	1	149																																																																								
							3208	3	2408	9																																																																															
*02	6216	X	5596	-0-	-620	-0-	490	1	110	2	Y	1906	1883	0	54	1	118																																																																								
							2899	3	2097	9																																																																															

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															
BAYTEX ENERGY USA, INC.															
BRUCITE A															
WELL #: 1H RRCID -> 296480 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 12110 PERF.12281 - 18934															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	9510 X	6750	-0-	-2760	-0-	528	1	234	2	Y	2719	2679	0	38 1	2668
						2997	3	2991	9						
10	8711 X	6575	-0-	-2136	-0-	511	1	112	2	Y	2689	2514	0	189 1	2654
						2994	3	2958	9						
11	7710 X	6064	-0-	-1646	-0-	499	1	17	2	Y	2499	2456	0	10 1	2687
						2799	3	2749	9						
12	7378 X	5879	-0-	-1499	-0-	503	1	144	2	Y	2607	2654	0	12 1	2628
						2364	3	2868	9						
01	7378 X	5464	-0-	-1914	-0-	499	1	168	2	Y	2381	2317	0	26 1	2666
						2178	3	2619	9						
*02	5432 X	4713	-0-	-719	-0-	338	1	75	2	Y	2091	2070	0	55 1	2632
						2000	3	2300	9						
GANYMEDE B															
WELL #: 2H RRCID -> 296559 COMPL. DATE 02/10/2023 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12878 - 22153															
09	19590 X	14465	-0-	-5125	-0-	636	1	10994	3	Y	2577	2594	1		220
						2835	9								
10	40672 X	13498	-0-	-27174	-0-	763	1	10295	3	Y	2218	2244	1		194
						2440	9								
11	39360 X	12791	-0-	-26569	-0-	558	1	9762	3	Y	2246	2316	1		124
						2471	9								
12	40672 X	12545	-0-	-28127	-0-	569	1	9220	3	Y	2505	2361	1		268
						2756	9								
01	16120 X	11713	-0-	-4407	-0-	616	1	8568	3	Y	2299	2398	1		169
						2529	9								
02	13496 X	9741	-0-	-3755	-0-	830	1	6753	3	Y	1962	1966	1		165
						2158	9								
DIAMOND A															
WELL #: 1H RRCID -> 296598 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 12232 PERF.12650 - 21614															
09	9330 X	6392	-0-	-2938	-0-	525	1	232	2	Y	2414	2475	0	39 1	190
						2980	3	2655	9						
10	8184 X	6620	-0-	-1564	-0-	541	1	118	2	Y	2536	2300	0	175 1	251
						3171	3	2790	9						
11	7650 X	6009	-0-	-1641	-0-	514	1	18	2	Y	2354	2346	0	10 1	249
						2888	3	2589	9						
12	7316 X	5832	-0-	-1484	-0-	542	1	155	2	Y	2369	2434	0	13 1	171
						2529	3	2606	9						
01	6758 X	5602	-0-	-1156	-0-	529	1	184	2	Y	2360	2281	0	35 1	215
						2293	3	2596	9						
*02	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	337	1	77	2	Y	2146	2039	0	56 1	266
						1985	3	2361	9						
ZIRCON A															
WELL #: 1H RRCID -> 296751 COMPL. DATE 06/19/2022 TOTAL DEPTH 12707 PERF.12538 - 22764															
09	12780 X	11005	-0-	-1775	-0-	1241	1	550	2	Y	1955	1927	0	43 1	11
						7063	3	2151	9						
10	12028 X	9835	-0-	-2193	-0-	1097	1	241	2	Y	1858	1710	0	141 1	18
						6453	3	2044	9						
11	11550 X	9605	-0-	-1945	-0-	1067	1	37	2	Y	2273	2252	0	21 1	18
						6001	3	2500	9						
12	11935 X	9016	-0-	-2919	-0-	1129	1	324	2	Y	2038	2024	0	28 1	4
						5321	3	2242	9						
01	11377 X	9916	-0-	-1461	-0-	1200	1	418	2	Y	2751	2543	0	87 1	125
						5272	3	3026	9						
*02	8874 X	8874	-0-	-0-	-0-	920	1	211	2	Y	2034	2083	0	52 1	24
						5506	3	2237	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES										
BAYTEX ENERGY USA, INC.		//CONT.// 101444																
RATTLER B		WELL #: 2H		RRCID -> 297316		COMPL. DATE 11/13/2019		TOTAL DEPTH 12168		PERF.12487 - 18600								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE					
09	19 X	19	-0-	-0-	-0-	3 15	1 3	1 2	Y	-0-			1					
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1					
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1					
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1					
ARMADILLO C (SA)														WELL #: 3H	RRCID -> 297697	COMPL. DATE 07/08/2019	TOTAL DEPTH 12337	PERF.12132 - 21901
09	26580 X	6963	-0-	-19617	-0-	782 4434	1 3	347 1400	2 9	Y	1273	1254 0	31 1	184				
10	6591 X	6591	-0-	-0-	-0-	757 4434	1 3	167 1233	2 9	Y	1121	1059 0	84 1	162				
11	7500 X	6430	-0-	-1070	-0-	771 4317	1 3	27 1315	2 9	Y	1195	1146 0	16 1	195				
12	7750 X	5861	-0-	-1889	-0-	750 3521	1 3	216 1374	2 9	Y	1249	1257 0	19 1	168				
01	7316 X	5028	-0-	-2288	-0-	703 3082	1 3	228 1015	2 9	Y	923	932 0	13 1	146				
*02	6496 X	2344	-0-	-4152	-0-	253 1502	1 3	54 535	2 9	Y	486	397 0	11 1	224				
RBK UNIT														WELL #: 1H	RRCID -> 297707	COMPL. DATE 04/06/2015	TOTAL DEPTH 12325	PERF.12366 - 18528
09	30330 X	667	-0-	-29663	-0-	54 304	1 3	24 285	2 9	N	259	262 1		47				
10	806 X	806	-0-	-0-	-0-	58 337	1 3	13 398	2 9	Y	362	322 1		40				
11	1200 X	560	-0-	-640	-0-	46 259	1 3	2 253	2 9	Y	230	242 1		28				
12	868 X	458	-0-	-410	-0-	23 106	1 3	6 323	2 9	Y	294	300 1		22				
*01	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	128 557	1 3	44 307	2 9	Y	279	247 1		54				
*02	532 N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	422	367 1		109				
RBK UNIT														WELL #: 2H	RRCID -> 297708	COMPL. DATE 03/01/2015	TOTAL DEPTH 12204	PERF.12262 - 18528
09	55440 X	4157	-0-	-51283	-0-	481 2724	1 3	213 739	2 9	N	672	713 1		134				
10	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	419 2452	1 3	92 783	2 9	Y	712	619 1		93				
11	4560 X	3904	-0-	-656	-0-	472 2644	1 3	16 772	2 9	Y	702	700 1		95				
12	4309 X	3654	-0-	-655	-0-	518 2426	1 3	148 562	2 9	Y	511	544 1		62				
01	4309 X	3435	-0-	-874	-0-	533 2326	1 3	185 391	2 9	Y	355	323 1		94				
*02	3892 X	3032	-0-	-860	-0-	376 2236	1 3	86 334	2 9	Y	304	290 1		108				
RBK UNIT														WELL #: 3H	RRCID -> 297709	COMPL. DATE 04/09/2015	TOTAL DEPTH 12297	PERF.12448 - 18572
09	12450 X	-0-	-0-	-12450	-0-				N	222	223 1			40				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	189	166 1			23				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	220	217 1			26				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	182	191 1			17				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	436	380 1			73				
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	247	254 1			66				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BAYTEX ENERGY USA, INC.														
RBK UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 297710 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12185 - 18156														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	44580 X	2110	-0-	-42470	-0-	205 1	91 2	N	592	631 1				120
						1163 3	651 9							
10	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	107 1	23 2	Y	474	403 1				71
						626 3	521 9							
11	2280 X	729	-0-	-1551	-0-	52 1	2 2	Y	345	350 1				66
						295 3	380 9							
12	2356 X	1131	-0-	-1225	-0-	66 1	19 2	Y	669	8 0	663 1			64
						310 3	736 9							
01	2170 X	762	-0-	-1408	-0-	51 1	17 2	Y	427	389 1				102
						224 3	470 9							
*02	1960 X	-0-	-0-	-1960	-0-			Y	464	421 1				145
RHEA A														
WELL #: 1H RRCID -> 297711 COMPL. DATE 02/18/2023 TOTAL DEPTH 12439 PERF.12312 - 20828														
09	44190 X	10286	-0-	-33904	-0-	1001 1	444 2	N	2875	2839 0	51 1			345
						5678 3	3163 9							
10	10589 X	10589	-0-	-0-	-0-	981 1	216 2	Y	3309	2722 0	220 1			367
						5752 3	3640 9							
11	14520 X	9869	-0-	-4651	-0-	966 1	33 2	Y	3138	3013 0	19 1			473
						5418 3	3452 9							
12	15004 X	10187	-0-	-4817	-0-	1066 1	307 2	Y	3459	3473 0	26 1			433
						5009 3	3805 9							
01	10633 X	7926	-0-	-2707	-0-	881 1	294 2	Y	2628	2674 0	15 1			372
						3860 3	2891 9							
*02	9604 X	2883	-0-	-6721	-0-	193 1	42 2	Y	1366	1390 0	6 1			342
						1145 3	1503 9							
RHEA B														
WELL #: 2H RRCID -> 297712 COMPL. DATE 02/18/2023 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12312 - 21942														
09	16560 X	9424	-0-	-7136	-0-	960 1	425 2	N	2371	2358 0	35 1			219
						5431 3	2608 9							
10	8734 X	8734	-0-	-0-	-0-	865 1	190 2	Y	2386	2010 0	151 1			225
						5054 3	2625 9							
11	9750 X	7259	-0-	-2491	-0-	824 1	28 2	Y	1640	1596 0	16 1			253
						4603 3	1804 9							
12	10075 X	6249	-0-	-3826	-0-	792 1	228 2	Y	1379	1406 0	19 1			207
						3712 3	1517 9							
01	10075 X	6087	-0-	-3988	-0-	734 1	246 2	Y	1726	1661 0	54 1			218
						3208 3	1899 9							
*02	8792 X	2460	-0-	-6332	-0-	161 1	35 2	Y	1194	1180 0	10 1			222
						951 3	1313 9							
HEATWAVE B														
WELL #: 2H RRCID -> 297713 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12412 - 22098														
09	48060 X	10282	-0-	-37778	-0-	1311 1	581 2	N	776	741 0	26 1			110
						7536 3	854 9							
10	12750 X	12750	-0-	-0-	-0-	1664 1	365 2	Y	755	592 0	74 1			89
						9890 3	831 9							
11	12390 X	9526	-0-	-2864	-0-	1336 1	46 2	Y	498	481 0	26 1			80
						7596 3	548 9							
12	12803 X	9781	-0-	-3022	-0-	1493 1	429 2	Y	678	631 0	36 1			91
						7113 3	746 9							
01	13613 X	13613	-0-	-0-	-0-	2214 1	783 2	Y	707	648 0	59 1			91
						9838 3	778 9							
*02	11396 X	10671	-0-	-725	-0-	1395 1	325 2	Y	478	439 0	41 1			89
						8425 3	526 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BAYTEX ENERGY USA, INC. MARCIA-SHELLY (SA) UNIT 1														
//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 101444 WELL #: 1H RRCID -> 297714 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 13017 PERF.12996 - 22426														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	111810 X	4539	-0-	-107271	-0-	585 3328	1 3	259 367	2 9	Y	334	344 0	17 1	62
10	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	565 3324	1 3	124 279	2 9	Y	254	207 0 7 6	20 1	82
11	4830 X	4524	-0-	-306	-0-	640 3599	1 3	22 263	2 9	Y	239	223 0	13 1	85
12	4991 X	3545	-0-	-1446	-0-	540 2547	1 3	155 303	2 9	Y	275	288 0	13 1	59
01	4991 X	3910	-0-	-1081	-0-	631 2771	1 3	219 289	2 9	Y	263	244 0	16 1	62
*02	4228 X	2813	-0-	-1415	-0-	361 2166	1 3	86 200	2 9	Y	182	167 0	10 1	67
MARTINSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297739 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 12571 PERF.12854 - 18711														
09	110370 X	7703	-0-	-102667	-0-	998 5664	1 3	441 600	2 9	N	545	493 1		197
10	736 X	736	-0-	-0-	-0-	24 139	1 3	5 568	2 9	Y	516	388 1		128
11	6210 X	5963	-0-	-247	-0-	800 4489	1 3	28 646	2 9	Y	587	561 1		154
12	7967 X	4975	-0-	-2992	-0-	736 3456	1 3	211 572	2 9	Y	520	461 1		213
01	7967 X	1762	-0-	-6205	-0-	238 1042	1 3	83 399	2 9	Y	363	441 1		135
*02	7196 X	2155	-0-	-5041	-0-	253 1513	1 3	59 330	2 9	Y	300	287 1		148
MARTINSEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297740 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12919 - 17338														
09	50970 X	-0-	-0-	-50970	-0-					N	199	234 1		111
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	228	143 1		85
11	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	82	94 1		73
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	93	78 1		88
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	73 1		16
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	91	75 1		32
MARTINSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297741 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12887 - 18517														
09	122250 X	1137	-0-	-121113	-0-	126 711	1 3	55 245	2 9	N	223	226 1		117
10	995 X	995	-0-	-0-	-0-	104 611	1 3	23 257	2 9	Y	234	150 1		84
11	3420 X	658	-0-	-2762	-0-	83 465	1 3	3 107	2 9	Y	97	105 1		76
12	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	444 2085	1 3	127 53	2 9	Y	48	53 1		71
01	1178 X	570	-0-	-608	-0-	88 384	1 3	31 67	2 9	Y	61	59 1		73
*02	1064 X	545	-0-	-519	-0-	72 431	1 3	17 25	2 9	Y	23	30 1		66

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
BAYTEX ENERGY USA, INC.				//CONT.//	101444												
BLONDE UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	297742	COMPL.	DATE 03/29/2015	TOTAL	DEPTH	11959	PERF.12622	- 17845			
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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
09	18600	X	1788	-0-	-16812	-0-	193	1	85	2	N	384	422	0	100		
							1088	3	422	9							
10	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	173	1	38	2	Y	556	426	0	91		
							1005	3	612	9							
11	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	445	1	15	2	Y	313	307	0	88		
							2483	3	344	9							
12	2418	X	2217	-0-	-201	-0-	271	1	78	2	Y	540	512	0	109		
							1274	3	594	9							
01	2263	X	1530	-0-	-733	-0-	162	1	56	2	Y	546	540	0	99		
							711	3	601	9							
*02	3080	X	2182	-0-	-898	-0-	216	1	50	2	Y	567	517	0	127		
							1292	3	624	9							
BLONDE UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	297744	COMPL.	DATE 06/20/2020	TOTAL	DEPTH	12076	PERF.12073	- 17893			
09	23730	X	873	-0-	-22857	-0-	51	1	22	2	N	469	480	0	112		
							284	3	516	9							
10	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	156	1	34	2	Y	583	457	0	90		
							904	3	641	9							
11	1650	X	1023	-0-	-627	-0-	67	1	2	2	Y	534	493	0	130		
							367	3	587	9							
12	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	442	481	0	91		
01	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	577	550	0	100		
*02	952	N	-0-	-0-	-952	-0-					Y	365	374	0	91		
BLONDE UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	297745	COMPL.	DATE 11/30/2014	TOTAL	DEPTH	12078	PERF.12002	- 17924			
09	15570	X	-0-	-0-	-15570	-0-					N	201	254	0	60		
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	306	230	0	56		
11	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	267	248	0	75		
12	713	X	557	-0-	-156	-0-	47	1	13	2	Y	254	268	0	60		
							218	3	279	9							
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	244	246	0	54		
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	211	203	0	59		
BLONDE UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	297746	COMPL.	DATE 11/15/2014	TOTAL	DEPTH	12128	PERF.12020	- 17989			
09	22230	X	351	-0-	-21879	-0-	6	1	3	2	N	278	288	0	100		
							36	3	306	9							
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	344	264	0	66		
11	840	X	662	-0-	-178	-0-	52	1	2	2	Y	288	251	0	102		
							291	3	317	9							
12	868	X	773	-0-	-95	-0-	56	1	16	2	Y	400	381	0	101		
							261	3	440	9							
01	372	X	353	-0-	-19	-0-	42	1	14	2	Y	104	181	0	23		
							183	3	114	9							
*02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	46	1	11	2	Y	269	254	0	21		
							276	3	296	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BAYTEX ENERGY USA, INC. BLONDE UNIT				//CONT.// 27135 750 //CONT.// 101444 WELL #:	8H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
				RRCID ->	297747	COMPL. DATE	11/10/2014	TOTAL	DEPTH	12085	PERF.	11963	- 16804					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	9120 X	1493	-0-	-0-	-7627	-0-		159 1	70 2	898 3	366 9	N	333	304 0	10 1			114
10	907 X	907	-0-	-0-	-0-	-0-		40 1	9 2	236 3	622 9	Y	565	425 0	39 1			101
11	750 X	-0-	-0-	-0-	-750	-0-						Y	331	320 0				112
12	1550 X	-0-	-0-	-0-	-1550	-0-						Y	413	402 0	20 6			103
01	1550 X	396	-0-	-0-	-1154	-0-		9 1	3 2			Y	315	392 0	2 1			24
*02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	-0-		37 3	347 9	15 1	4 2	Y	408	399 0	13 1			20
								91 3	449 9									
BLONDE UNIT				WELL #:	9H	RRCID ->	297749	COMPL. DATE	11/22/2014	TOTAL	DEPTH	12114	PERF.	12037	- 16911			
09	19500 X	307	-0-	-0-	-19193	-0-		4 1	1 2	19 3	283 9	N	257	283 0	3 1			96
10	1175 X	1175	-0-	-0-	-0-	-0-		109 1	24 2	636 3	406 9	Y	369	275 0	22 1			72
11	990 X	963	-0-	-0-	-27	-0-		120 1	4 2	673 3	166 9	Y	151	157 0	2 1			64
12	1023 X	386	-0-	-0-	-637	-0-		10 1	3 2	44 3	329 9	Y	299	267 0	13 6			83
01	1023 X	-0-	-0-	-0-	-1023	-0-						Y	139	197 0				25
*02	896 N	363	-0-	-0-	-533	-0-		18 1	4 2	107 3	234 9	Y	213	206 0	10 1			22
BIG FIVE A				WELL #:	1H	RRCID ->	297750	COMPL. DATE	08/12/2021	TOTAL	DEPTH	11804	PERF.	12149	- 20833			
09	18990 X	4663	-0-	-0-	-14327	-0-		402 1	178 2	2265 3	1818 9	Y	1653	1629 0	24 1			240
10	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	-0-		215 1	47 2	1254 3	952 9	Y	865	899 0	34 1			172
11	5640 X	-0-	-0-	-0-	-5640	-0-						Y	14	76 0				110
12	5332 X	-0-	-0-	-0-	-5332	-0-						Y	-0-	9 0				101
01	5332 X	578	-0-	-0-	-4754	-0-		97 1	32 2	423 3	26 9	Y	24	18 0	3 1			104
*02	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	-0-		425 1	93 2	2513 3	2135 9	Y	1941	1589 0	178 1			278
DOUGLAS RAAB-NETARDUS (SA)UNIT 2				WELL #:	2H	RRCID ->	297799	COMPL. DATE	02/07/2019	TOTAL	DEPTH	12521	PERF.	12462	- 19619			
09	24240 X	7047	-0-	-0-	-17193	-0-		837 1	371 2	4746 3	1093 9	N	994	1007 0	29 1			325
10	7288 X	7288	-0-	-0-	-0-	-0-		867 1	190 2	5077 3	1154 9	N	1049	980 0	93 1			301
11	7020 X	6839	-0-	-0-	-181	-0-		873 1	30 2	4890 3	1046 9	N	951	859 0	17 1			376
12	7285 X	6840	-0-	-0-	-445	-0-		951 1	273 2	4459 3	1157 9	N	1052	1168 0	23 1			237
01	7285 X	6442	-0-	-0-	-843	-0-		936 1	321 2	4093 3	1092 9	N	993	935 0	24 1			261
*02	6580 X	6034	-0-	-0-	-546	-0-		704 1	159 2	4193 3	978 9	N	889	807 0	47 1			296

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
BAYTEX ENERGY USA, INC.		//CONT.// 101444											
CAROL-ROBIN (SA) UNIT 2		WELL #: 2H		RRCID -> 297936		COMPL. DATE 09/18/2018		TOTAL DEPTH 12713 PERF.12510 - 22707					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 09/01 -> 2524													
09	70890 X	2911	-0-	-67979	-0-	301 1	134 2	Y	691	707 0	4 1	154	
						1716 3	760 9						
10	73253 X	2778	-0-	-70475	-0-	299 1	66 2	Y	593	528 0	7 1	212	
						1761 3	652 9						
11	2580 X	2344	-0-	-236	-0-	255 1	9 2	Y	587	575 0	5 1	219	
						1434 3	646 9						
12	3007 X	2817	-0-	-190	-0-	366 1	105 2	Y	570	614 0	9 1	166	
						1719 3	627 9						
*01	3255 X	2163	-0-	-1092	-0-	299 1	105 2	Y	411	471 0	7 1	99	
						1307 3	452 9						
*02	2716 X	1623	-0-	-1093	-0-	178 1	41 2	Y	313	279 0	3 1	130	
						1060 3	344 9						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		WELL #: 109333		RRCID -> 260301		COMPL. DATE 01/13/2011		TOTAL DEPTH 12746 PERF.13119 - 17300					
DAVIS UNIT													
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64	
RUCKMAN MONITOR WELL		WELL #: 1		RRCID -> 262720		COMPL. DATE 03/03/2011		TOTAL DEPTH 12917 PERF. N/A					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
LACKEY UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 264289		COMPL. DATE 11/17/2015		TOTAL DEPTH 13079 PERF.13456 - 18158					
*06	420 N	149	-0-	-271	-0-	5 1	124 3	N	18	232 1		109	
						20 9							
07	713 N	518	-0-	-195	-0-	30 1	400 3	N	80			189	
						88 9							
08	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	137 1	1370 3	N	218	187 1		220	
						240 9							
09	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	54 1	1061 3	N	98	182 1		136	
						108 9							
10	844 N	844	-0-	-0-	-0-	35 1	785 3	N	22			158	
						24 9							
11	690 N	278	-0-	-412	-0-	113 1	148 3	N	15			173	
						17 9							
12	713 N	689	-0-	-24	-0-	656 1	33 9	N	30	190 1		13	
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	488 1	205 9	N	186			199	
02	606 X	606	-0-	-0-	-0-	602 1	4 9	N	4			203	

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	562 X	562	-0-	-0-	-0-		103	1	369	3	N	82	82	0			-0-
10	457 X	457	-0-	-0-	-0-		90	9	219	3	N	181	181	0			-0-
11	634 X	634	-0-	-0-	-0-		39	1	460	3	N	142	142	0			-0-
*12	476 X	476	-0-	-0-	-0-		199	9	414	3	N	42	42	0			-0-
01	249 X	249	-0-	-0-	-0-		18	1	174	3	N	36	36	0			-0-
02	247 X	247	-0-	-0-	-0-		156	9	76	3	N	98	98	0			-0-
							16	1									
							46	9									
							35	1									
							40	9									
							63	1									
							108	9									
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 270899 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12613 - 18604																	
09	10521 X	10521	-0-	-0-	-0-		469	1	8644	3	N	1280	1436	1			123
10	11129 X	11129	-0-	-0-	-0-		1408	9	9655	3	N	1159	1084	1			198
11	11206 X	11206	-0-	-0-	-0-		199	1	8691	3	N	1829	1180	1			847
*12	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-		1275	9	4457	3	N	175	845	1			177
*01	17028 X	17028	-0-	-0-	-0-		503	1	14543	3	N	1771	1612	1			336
02	13368 X	13368	-0-	-0-	-0-		2012	9	11491	3	N	1267	1271	1			332
							459	1									
							193	9									
							537	1									
							1948	9									
							483	1									
							1394	9									
SEIDEL UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 272314 COMPL. DATE 08/29/2014 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13309 - 18641																	
*06	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-		597	3	415	9	N	377	378	0			16
07	461 X	461	-0-	-0-	-0-		180	3	281	9	N	255	255	0			16
08	770 X	770	-0-	-0-	-0-		4	1	385	3	N	346	347	0			15
09	673 X	673	-0-	-0-	-0-		381	9	365	3	N	279	294	0			-0-
10	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-		1	1	234	9	N	213	213	0			-0-
11	561 X	561	-0-	-0-	-0-		307	9	242	9	N	220	220	0			-0-
*12	539 X	539	-0-	-0-	-0-		2552	3	315	9	N	286	286	0			-0-
01	721 X	721	-0-	-0-	-0-		319	3	425	3	N	258	258	0			-0-
02	356 X	356	-0-	-0-	-0-		224	3	149	9	N	135	135	0			-0-
							12	1									
							284	9									
							207	3									
SEIDEL UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 286056 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 12926 PERF.13137 - 18924																	
*06	10528 X	10528	-0-	-0-	-0-		9153	3	1375	9	N	1250	1250	0			-0-
07	10046 X	10046	-0-	-0-	-0-		8716	3	1330	9	N	1209	1209	0			-0-
08	6624 X	6624	-0-	-0-	-0-		5878	3	746	9	N	678	678	0			-0-
09	6060 X	4986	-0-	-1074	-0-		4591	3	395	9	N	359	359	0			-0-
10	6262 X	3846	-0-	-2416	-0-		3683	3	163	9	N	148	148	0			-0-
11	6276 X	6276	-0-	-0-	-0-		5564	3	712	9	N	647	647	0			-0-
*12	7808 X	7808	-0-	-0-	-0-		7206	3	602	9	N	547	547	0			-0-
01	6262 X	5901	-0-	-361	-0-		5372	3	529	9	N	481	481	0			-0-
02	5656 X	5528	-0-	-128	-0-		5005	3	523	9	N	475	475	0			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
SEIDEL UNIT A WELL #: 14 RRCID -> 286057 COMPL. DATE 10/29/2019 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13060 - 19085															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*06	6834 X	6834	-0-	-0-	-0-	5754	3	1080	9	N	982	982	0		-0-
07	4309 X	3637	-0-	-672	-0-	2665	3	972	9	N	884	884	0		-0-
08	6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	5156	3	1012	9	N	920	920	0		-0-
09	5700 X	4561	-0-	-1139	-0-	3318	3	1243	9	N	1130	1130	0		-0-
10	5890 X	4927	-0-	-963	-0-	3440	3	1487	9	N	1352	1352	0		-0-
11	5700 X	4980	-0-	-720	-0-	3599	3	1381	9	N	1255	1255	0		-0-
*12	5890 X	4763	-0-	-1127	-0-	4236	3	527	9	N	479	479	0		-0-
01	5890 X	3580	-0-	-2310	-0-	3328	3	252	9	N	229	229	0		-0-
02	4648 X	3298	-0-	-1350	-0-	2856	3	442	9	N	402	402	0		-0-
SEIDEL UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 286140 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13167 - 19035															
*06	6480 X	6040	-0-	-440	-0-	4397	3	1643	9	N	1494	1494	0		-0-
07	7130 X	6115	-0-	-1015	-0-	4591	3	1524	9	N	1385	1385	0		-0-
08	7130 X	4914	-0-	-2216	-0-	3694	3	1220	9	N	1109	1109	0		-0-
09	6900 X	5975	-0-	-925	-0-	4651	3	1324	9	N	1204	1204	0		-0-
10	6417 X	5094	-0-	-1323	-0-	4310	3	784	9	N	713	713	0		-0-
11	6030 X	4999	-0-	-1031	-0-	4066	3	933	9	N	848	848	0		-0-
*12	6169 X	5196	-0-	-973	-0-	4468	3	728	9	N	662	662	0		-0-
01	6169 X	5031	-0-	-1138	-0-	4820	3	211	9	N	192	192	0		-0-
02	5572 X	4287	-0-	-1285	-0-	3982	3	305	9	N	277	277	0		-0-
SEIDEL UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 286342 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 13155 PERF.13245 - 19349															
*06	998 N	998	-0-	-0-	-0-	716	3	282	9	N	256	256	0		-0-
07	809 N	809	-0-	-0-	-0-	559	3	250	9	N	227	227	0		-0-
08	899 N	729	-0-	-170	-0-	512	3	217	9	N	197	197	0		-0-
09	990 N	805	-0-	-185	-0-	568	3	237	9	N	215	215	0		-0-
10	905 N	905	-0-	-0-	-0-	667	3	238	9	N	216	216	0		-0-
11	720 N	576	-0-	-144	-0-	423	3	153	9	N	139	139	0		-0-
*12	837 N	416	-0-	-421	-0-	313	3	103	9	N	94	94	0		-0-
01	899 N	306	-0-	-593	-0-	259	3	47	9	N	43	43	0		-0-
02	532 N	412	-0-	-120	-0-	346	3	66	9	N	60	60	0		-0-
SEIDEL UNIT A WELL #: 11 RRCID -> 286531 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 13062 PERF.13262 - 19292															
*06	5370 X	3785	-0-	-1585	-0-	2848	3	937	9	N	852	852	0		-0-
07	5487 X	3814	-0-	-1673	-0-	2887	3	927	9	N	843	843	0		-0-
08	5487 X	2990	-0-	-2497	-0-	2221	3	769	9	N	699	699	0		-0-
09	5310 X	3343	-0-	-1967	-0-	2413	3	930	9	N	845	845	0		-0-
10	5022 X	3783	-0-	-1239	-0-	2716	3	1067	9	N	970	970	0		-0-
11	3780 X	3130	-0-	-650	-0-	2269	3	861	9	N	783	783	0		-0-
*12	3813 X	2663	-0-	-1150	-0-	2109	3	554	9	N	504	504	0		-0-
01	3782 X	2512	-0-	-1270	-0-	2328	3	184	9	N	167	167	0		-0-
02	3416 X	2446	-0-	-970	-0-	2121	3	325	9	N	295	295	0		-0-
SEIDEL UNIT A WELL #: 10 RRCID -> 286532 COMPL. DATE 10/22/2019 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13381 - 19507															
*06	2070 X	2032	-0-	-38	-0-	1516	3	516	9	N	469	469	0		-0-
07	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	1956	3	504	9	N	458	458	0		-0-
08	3503 X	2321	-0-	-1182	-0-	1877	3	444	9	N	404	404	0		-0-
09	3390 X	2031	-0-	-1359	-0-	1568	3	463	9	N	421	421	0		-0-
10	3503 X	2183	-0-	-1320	-0-	1764	3	419	9	N	381	381	0		-0-
11	2370 X	1730	-0-	-640	-0-	1408	3	322	9	N	293	293	0		-0-
*12	2449 X	1510	-0-	-939	-0-	1287	3	223	9	N	203	203	0		-0-
01	2325 X	1250	-0-	-1075	-0-	1046	3	204	9	N	185	185	0		-0-
02	1960 X	1662	-0-	-298	-0-	1549	3	113	9	N	103	103	0		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
SEID B-BORCH C USW A														
WELL #: 1 RRCID -> 295426 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 13096 PERF.13050 - 22015														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*06	54120 X	40514	-0-	-13606	-0-	31591	3	8923	9 N	8112	8112	0		-0-
07	53010 X	40022	-0-	-12988	-0-	31148	3	8874	9 N	8067	8067	0		-0-
08	49569 X	38263	-0-	-11306	-0-	29705	3	8558	9 N	7780	7780	0		-0-
09	45120 X	34936	-0-	-10184	-0-	27047	3	7889	9 N	7172	7172	0		-0-
10	43927 X	35060	-0-	-8867	-0-	27052	3	8008	9 N	7280	7280	0		-0-
11	40500 X	32449	-0-	-8051	-0-	24958	3	7491	9 N	6810	6810	0		-0-
*12	40021 X	32142	-0-	-7879	-0-	24662	3	7480	9 N	6800	6800	0		-0-
01	38254 X	30799	-0-	-7455	-0-	23569	3	7230	9 N	6573	6573	0		-0-
02	32620 X	26374	-0-	-6246	-0-	20375	3	5999	9 N	5454	5454	0		-0-
SEID B-BORCH C USW B														
WELL #: 1 RRCID -> 295427 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 13019 PERF.12847 - 22805														
*06	62010 X	45932	-0-	-16078	-0-	36333	3	9599	9 N	8726	8726	0		-0-
07	60760 X	45116	-0-	-15644	-0-	35627	3	9489	9 N	8626	8626	0		-0-
08	56699 X	43213	-0-	-13486	-0-	34140	3	9073	9 N	8248	8248	0		-0-
09	51480 X	39765	-0-	-11715	-0-	31331	3	8434	9 N	7667	7667	0		-0-
10	50127 X	39372	-0-	-10755	-0-	30973	3	8399	9 N	7635	7635	0		-0-
11	45930 X	36440	-0-	-9490	-0-	28618	3	7822	9 N	7111	7111	0		-0-
*12	45105 X	36117	-0-	-8988	-0-	28293	3	7824	9 N	7113	7113	0		-0-
01	43214 X	34773	-0-	-8441	-0-	27192	3	7581	9 N	6892	6892	0		-0-
02	37128 X	30424	-0-	-6704	-0-	23868	3	6556	9 N	5960	5960	0		-0-
SEID B-BORCH C USW C														
WELL #: 1 RRCID -> 295428 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 13144 PERF.13127 - 17830														
*06	20580 X	14272	-0-	-6308	-0-	10499	3	3773	9 N	3430	3430	0		-0-
07	19871 X	13790	-0-	-6081	-0-	10103	3	3687	9 N	3352	3352	0		-0-
08	18104 X	11367	-0-	-6737	-0-	8432	3	2935	9 N	2668	2668	0		-0-
09	16260 X	12646	-0-	-3614	-0-	9299	3	3347	9 N	3043	3043	0		-0-
10	15686 X	12189	-0-	-3497	-0-	8956	3	3233	9 N	2939	2939	0		-0-
11	14280 X	11470	-0-	-2810	-0-	8417	3	3053	9 N	2775	2775	0		-0-
*12	13795 X	11840	-0-	-1955	-0-	8730	3	3110	9 N	2827	2827	0		-0-
01	13082 X	10995	-0-	-2087	-0-	8221	3	2774	9 N	2522	2522	0		-0-
02	11816 X	9117	-0-	-2699	-0-	7312	3	1805	9 N	1641	1641	0		-0-
SEID B-BORCH C USW D														
WELL #: 1 RRCID -> 295429 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 13049 PERF.12940 - 22700														
*06	47310 X	35195	-0-	-12115	-0-	27459	3	7736	9 N	7033	7033	0		-0-
07	46004 X	34551	-0-	-11453	-0-	26952	3	7599	9 N	6908	6908	0		-0-
08	42904 X	33374	-0-	-9530	-0-	26047	3	7327	9 N	6661	6661	0		-0-
09	39150 X	30790	-0-	-8360	-0-	23969	3	6821	9 N	6201	6201	0		-0-
10	38316 X	30314	-0-	-8002	-0-	23539	3	6775	9 N	6159	6159	0		-0-
11	35190 X	27955	-0-	-7235	-0-	21700	3	6255	9 N	5686	5686	0		-0-
*12	34565 X	27802	-0-	-6763	-0-	21487	3	6315	9 N	5741	5741	0		-0-
01	33387 X	26733	-0-	-6654	-0-	20659	3	6074	9 N	5522	5522	0		-0-
02	28728 X	23228	-0-	-5500	-0-	18073	3	5155	9 N	4686	4686	0		-0-
SEID B-A-BORCH C ULW E														
WELL #: 1 RRCID -> 295587 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 13130 PERF.13410 - 22743														
*06	43650 X	31342	-0-	-12308	-0-	25304	3	6038	9 N	5489	5489	0		-0-
07	42129 X	30395	-0-	-11734	-0-	24537	3	5858	9 N	5325	5325	0		-0-
08	39122 X	28826	-0-	-10296	-0-	23262	3	5564	9 N	5058	5058	0		-0-
09	35430 X	26782	-0-	-8648	-0-	21608	3	5174	9 N	4704	4704	0		-0-
10	34441 X	26223	-0-	-8218	-0-	21065	3	5158	9 N	4689	4689	0		-0-
11	31350 X	24064	-0-	-7286	-0-	19254	3	4810	9 N	4373	4373	0		-0-
*12	30380 X	23678	-0-	-6702	-0-	18890	3	4788	9 N	4353	4353	0		-0-
01	28830 X	22601	-0-	-6229	-0-	18044	3	4557	9 N	4143	4143	0		-0-
02	25004 X	19814	-0-	-5190	-0-	15869	3	3945	9 N	3586	3586	0		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)													CNTY: KARNES														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 27135 750													NON-ASSOCIATED														
STEEN MUSSELMAN USW A													WELL #: 1			RRCID -> 295598			COMPL. DATE 01/30/2023			TOTAL DEPTH 12443			PERF. N/A		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM								
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE									
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12738 12/13/2023																											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.													216378														
MIGURA													WELL #: 1			RRCID -> 252842			COMPL. DATE 04/22/2009			TOTAL DEPTH 13551			PERF.14007 - 16787		
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									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66									
KRAUSE A													WELL #: 1			RRCID -> 255061			COMPL. DATE 11/05/2009			TOTAL DEPTH 13100			PERF.13375 - 16375		
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-									
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
LANIK A													WELL #: 1			RRCID -> 256982			COMPL. DATE 03/26/2010			TOTAL DEPTH 13327			PERF.13485 - 17020		
09	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	-0-	781	1	575	3	N	285	189	1				261									
							314	9																			
10	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	-0-	870	1	993	3	N	330	360	1		2	8	229									
							363	9																			
*11	1590 N	1493	-0-	-97	-0-	-0-	749	1	438	3	N	278	364	1		6	8	137									
							306	9																			
12	1643 N	1395	-0-	-248	-0-	-0-	870	1	360	3	N	150						287									
							165	9																			
01	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	-0-	778	1	1154	3	N	480	553	1				214									
							528	9																			
02	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	-0-	812	1	574	3	N	281	348	1				147									
							309	9																			
KICKENDAHL UNIT 1													WELL #: 1H			RRCID -> 256985			COMPL. DATE 05/01/2010			TOTAL DEPTH 13488			PERF.13412 - 17879		
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-									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
KRAUSE B													WELL #: 1			RRCID -> 257509			COMPL. DATE 05/25/2010			TOTAL DEPTH 12885			PERF.12967 - 18440		
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-									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
OLIVER A WELL #: 1H RRCID -> 258092 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12955 PERF.12944 - 18351														
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
09	90 N	29	-0-	-61	-0-	16	1	13	9	Y	12	10	1	3
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	39	1	31	9	Y	28	24	1	5
*11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	81	1	72	9	Y	65	64	1	6
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	81	1	311	3	Y	207	168	1	45
						228	9							
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	72	1	169	9	Y	154	177	1	22
*02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	61	1	87	9	Y	79	84	1	17
LANIK B WELL #: 1H RRCID -> 259780 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13285 - 18725														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CROW A WELL #: 1H RRCID -> 261062 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13395 - 17773														
09	870 X	870	-0-	-0-	-0-	852	1	18	9	N	16	1	8	173
10	870 X	870	-0-	-0-	-0-					N	-0-			173
*11	572 X	572	-0-	-0-	-0-	559	1	13	9	N	12			185
12	559 X	559	-0-	-0-	-0-	534	1	25	9	N	23			208
01	741 X	741	-0-	-0-	-0-	734	1	7	9	N	6			214
02	798 X	798	-0-	-0-	-0-	795	1	3	9	N	3			217
POKLUDA A - RAYES A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 261095 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 13722 PERF.13650 - 19210														
09	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	952	1	2006	3	N	374	384	1	173
						411	9							
10	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	958	1	2071	3	N	404	363	1	212
						444	9							
*11	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	867	1	1784	3	N	337	347	1	202
						371	9							
12	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	972	1	1597	3	N	383	375	1	210
						421	9							
01	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	904	1	3307	3	N	357	377	1	190
						393	9							
*02	5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	958	1	3949	3	N	222	189	1	223
						244	9							
MUIR D WELL #: 1H RRCID -> 262037 COMPL. DATE 10/22/2024 TOTAL DEPTH 13117 PERF.12992 - 19195														
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-			-0-
10	3100 N	20654	-0-	17554	17554	465	1	15435	3	Y	4322	4225	0	32
						4754	9							
*11	3000 N	50588	-0-	47588	65142	48	1	39558	3	Y	9984	9914	0	76
						10982	9							
12	3100 N	28984	-0-	25884	91026	48	1	22475	3	Y	5874	5818	0	132
						6461	9							
01	103856 X	12830	-0-	-91026	-0-	111	1	9627	3	Y	2811	2043	0	664
						3092	9							
*02	643 X	643	-0-	-0-	-0-	565	3	78	9	Y	71	25	0	16

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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	1506	3	131	9	N	119				211
10	1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	1395	3	128	9	N	116	194	1	1 8	132
*11	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	1243	3	216	9	N	196	196	1		132
12	1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	1378	3	47	9	N	43				175
01	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2052	3	158	9	N	144	194	1		125
*02	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	1685	3	131	9	N	119	190	1		54
JACOBS A WELL #: 1H RRCID -> 263746 COMPL. DATE 05/05/2022 TOTAL DEPTH 13203 PERF.13329 - 17673															
09	1020 N	901	-0-	-119	-0-	301	1	517	3	N	75	2	8		161
						83	9								
10	1147 N	789	-0-	-358	-0-	221	1	451	3	N	106	2	8		265
						117	9								
*11	990 N	806	-0-	-184	-0-	153	1	557	3	N	87	188	1		164
						96	9								
12	974 N	974	-0-	-0-	-0-	153	1	694	3	N	115				279
						127	9								
01	775 N	536	-0-	-239	-0-	464	1	63	3	N	8	189	1		98
						9	9								
*02	756 N	747	-0-	-9	-0-	276	1	384	3	N	79				177
						87	9								
LP-BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 263747 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13509 - 18629															
09	575 X	575	-0-	-0-	-0-	159	1	274	3	Y	129	124	1		23
						142	9								
10	536 X	536	-0-	-0-	-0-	135	1	249	3	Y	138	135	1	1 8	25
						152	9								
*11	359 X	359	-0-	-0-	-0-	115	1	121	3	Y	112	112	1		25
						123	9								
12	575 X	575	-0-	-0-	-0-	114	1	363	3	Y	89	98	1		16
						98	9								
01	204 X	204	-0-	-0-	-0-	128	1	76	9	Y	69	74	1		11
*02	161 X	161	-0-	-0-	-0-	75	1	86	9	Y	78	72	1		17
RAYES A WELL #: 1H RRCID -> 263754 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 13315 PERF.13549 - 18497															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WILLIAMS A WELL #: 1H RRCID -> 263755 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13243 - 19053															
09	747 X	747	-0-	-0-	-0-	582	1	9	3	N	142				226
						156	9								
10	426 X	426	-0-	-0-	-0-	224	1	28	3	N	158	182	1		202
						174	9								
*11	388 X	388	-0-	-0-	-0-	242	1	146	9	N	133	180	1		155
12	516 X	516	-0-	-0-	-0-	268	1	79	3	N	154	179	1		130
						169	9								
01	583 X	583	-0-	-0-	-0-	174	1	232	3	N	161				291
						177	9								
*02	680 X	680	-0-	-0-	-0-	429	1	73	3	N	162	184	1		269
						178	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
BOYSEN B WELL #: 1H RRCID -> 263776 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12532 PERF.12897 - 18485																	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24					140
10	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
*11	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
12	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
01	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
02	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	83	1			57
BLACKWELL A WELL #: 1H RRCID -> 263809 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13979 - 17585																	
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
02	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																	
09	390 N		356	-0-	-34	-0-	242	1	114	9	N	104	188	1			161
10	403 N		160	-0-	-243	-0-	118	1	42	9	N	38					199
*11	300 N		264	-0-	-36	-0-	168	1	96	9	N	87					286
12	372 N		300	-0-	-72	-0-	151	1	40	3	N	99	190	1			195
							109	9									
01	300 N		300	-0-	-0-	-0-	184	1	116	9	N	105					300
02	1007 N		1007	-0-	-0-	-0-	921	1	86	9	N	78	190	1			188
LP-BUTLER B WELL #: 1H RRCID -> 264152 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13623 - 18849																	
09	10 N		-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					126
*10	3100 N		135333	-0-	132233	132233	464	1	102613	3	Y	29324	29284	0	39	8	127
							32256	9									
*11	3000 N		277336	-0-	274336	406569	515	1	212756	3	Y	58241	58174	0	24	1	170
							64065	9									
*12	3100 N		143179	-0-	140079	546648	869	1	112123	3	Y	27443	27302	0	119	1	192
							30187	9									
*01	3100 N		86988	-0-	83888	630536	239	1	69678	3	Y	15519	15446	0	98	1	167
							17071	9									
*02	2800 N		61117	-0-	58317	688853	198	1	48263	3	Y	11505	11489	0			183
							12656	9									
SHEPPARD A WELL #: 1H RRCID -> 264158 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13533 - 18203																	
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378														
J-HERMANN C				WELL #:	1H	RRCID	-> 264515	COMPL.	DATE 05/19/2011	TOTAL	DEPTH 13228	PERF.13635	- 18697					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	806 N	806	-0-	-0-	-0-			225 50 9	1	531	3	Y	45	43	1			23
10	805 N	805	-0-	-0-	-0-			240 55 9	1	510	3	Y	50	54	1			19
*11	766 N	766	-0-	-0-	-0-			193 55 9	1	518	3	Y	50	54	1			15
12	775 N	655	-0-	-120	-0-			242 43 9	1	370	3	Y	39	44	1			10
01	775 N	700	-0-	-75	-0-			242 46 9	1	412	3	Y	42	36	1			16
*02	700 N	638	-0-	-62	-0-			151 43 9	1	444	3	Y	39	36	1			19
ULRICH A				WELL #:	1H	RRCID	-> 264531	COMPL.	DATE 09/13/2018	TOTAL	DEPTH 12966	PERF.12844	- 18825					
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
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					30
CASKEY A				WELL #:	1H	RRCID	-> 264533	COMPL.	DATE 01/12/2012	TOTAL	DEPTH 13277	PERF.13641	- 19201					
09	745 X	745	-0-	-0-	-0-			524 125 1	1	221 45 9	9	Y	201 41	167 100 1	1			218 159
10	170 X	170	-0-	-0-	-0-			38 34 1	1	3 29 3	9	Y	3 32	52 11 1	1			110 131
*11	41 X	41	-0-	-0-	-0-			35 33 1	9	58 83 9	9	Y	53 75					184 52
12	98 X	98	-0-	-0-	-0-			100 1	1			Y		207 1				
OLIVER D				WELL #:	1H	RRCID	-> 264536	COMPL.	DATE 04/13/2016	TOTAL	DEPTH 12575	PERF.12348	- 18611					
09	360 N	316	-0-	-44	-0-			61 35 3	3	255 268 9	9	Y	232 244	239 247 1	1			32 29
10	310 N	303	-0-	-7	-0-			171 141 9	3	162 106 3	9	Y	147 821 1	155 68 1	1			38 14
*11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			154 1035 1	9	35 318 3	9	Y	44 90	68 42 1	1			14 21
12	341 N	333	-0-	-8	-0-							Y						
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-							Y						
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y						
STEELE PARTNERS B				WELL #:	1H	RRCID	-> 264783	COMPL.	DATE 02/06/2012	TOTAL	DEPTH 13269	PERF.13584	- 17719					
09	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-			865 164 1	1	225 220 3	3	Y	149 128	67 193 1	1			120 55
10	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-			804 141 9	1	111 106 3	3	Y	126 140	126 134 1	1			61
*11	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-			842 139 9	1	111 106 3	3	Y	126 140	126 134 1	1			55
12	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-			821 154 9	1	106 3	3	Y	140	134 1	1			61
01	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-			1035 1		35 9	9	Y	32	62 1	1			31
*02	875 N	875	-0-	-0-	-0-			458 99 9	1	318 3	3	Y	90	42 1	1			79

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
SCHENDEL A WELL #: 1H RRCID -> 264794 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13240 - 18854															
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	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	11	2 8		68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			68
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			68
HARTMAN A WELL #: 1H RRCID -> 264847 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13543 - 16655															
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			50
JORDAN A WELL #: 1H RRCID -> 264956 COMPL. DATE 01/20/2020 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13658 - 19015															
09	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	403	1	3248	3	Y	552	620	1	1 8	209
						607	9								
10	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	411	1	3252	3	Y	636	596	1	1 8	248
						700	9								
*11	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	379	1	3127	3	Y	598	612	1		234
						658	9								
12	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	369	1	3178	3	Y	511	547	1		198
						562	9								
*01	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	304	1	727	3	Y	138	200	1		136
						152	9								
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				136
WAGNER B WELL #: 1H RRCID -> 264992 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13321 - 18575															
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
02	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															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			60
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			60

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
JORDAN B WELL #: 1H RRCID -> 265194 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13773 - 19233																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-			587 1	5058 3	Y			534	575 1	1 8	95
10	5994 X	5994	-0-	-0-	-0-			587 9	4880 3	Y			489	384 1	12 8	188
*11	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-			576 1	4576 3	Y			512	535 1		165
12	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-			538 9	4337 3	Y			477	501 1		141
*01	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-			519 1	3584 3	Y			438	445 1		134
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			563 9			Y		1			135
								506 1								
								525 9								
								415 1								
								482 9								
CASKEY B WELL #: 1H RRCID -> 265196 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 13656 PERF.13484 - 17626																
09	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-			955 1	257 9	Y			234	366 1	3 8	234
10	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-			1358 1	597 9	Y			543	452 1	10 8	315
*11	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-			1512 1	369 9	Y			335	481 1		169
12	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-			1356 1	205 3	Y			328	337 1		160
01	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-			361 9	385 9	Y			350	180 1		330
*02	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-			1323 1	234 9	Y			213	166 1		377
								1228 1								
STRENK A WELL #: 1H RRCID -> 265469 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13399 - 17904																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			-0-
STULGIS A WELL #: 1H RRCID -> 265508 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 12356 PERF.12264 - 16127																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	20					N		-0-			69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	20					N		-0-			69
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	20					N		-0-			69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	20					N		-0-			69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	20					N		-0-			69
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	20					N		-0-			69
E. BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 265520 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13227 PERF.13648 - 19083																
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														CNTY: KARNES	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
LANDGREBE A															
WELL #: 1H RRCID -> 265523 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 13802 PERF.13907 - 18370															
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	201	188	1		204
10	245 X	245	-0-	-0-	-0-	15	3	230	9	N	209	189	1	2 8	222
*11	296 X	296	-0-	-0-	-0-	65	3	231	9	N	210	357	1		75
12	387 X	387	-0-	-0-	-0-	4	1	157	3	N	205	177	1		103
						226	9								
01	253 X	253	-0-	-0-	-0-	8	3	245	9	N	223	187	1		139
*02	895 X	895	-0-	-0-	-0-	672	1	27	3	N	178	187	1		130
						196	9								
P. FRISBIE B															
WELL #: 1H RRCID -> 265671 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 12954 PERF.13504 - 18191															
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
GUEVARA A															
WELL #: 1H RRCID -> 265749 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13300 - 18374															
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	199	200	1		7
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	128	132	1		3
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	260	246	1	4 8	13
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	128	133	1		8
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	202	201	1		9
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	175	163	1		21
CROW A															
WELL #: 2H RRCID -> 266110 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13707 - 18275															
09	62 X	62	-0-	-0-	-0-	9	3	53	9	Y	48	49	1		6
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56	49	1	6 8	7
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45	46	1		6
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	34	1		10
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57	59	1		8
*02	180 X	180	-0-	-0-	-0-	116	3	64	9	Y	58	57	1		9
CIACCIO A															
WELL #: 1H RRCID -> 266746 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13042 - 18398															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	177	1		86
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				87
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19				106
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21				127
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				127

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
H SISTERS A WELL #: 1H RRCID -> 266749 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 13788 PERF.13601 - 19563														
M	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	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
MIGURA B WELL #: 1H RRCID -> 266757 COMPL. DATE 09/10/2018 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13702 - 16570														
09	800 X	800	-0-	-0-	-0-	577	1	223	9	N	203	188	1	120
10	798 X	798	-0-	-0-	-0-	556	1	242	9	N	220	176	1	151
*11	859 X	859	-0-	-0-	-0-	643	1	216	9	N	196	169	1	178
12	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	534	1	447	3	N	207	190	1	195
						228	9							
01	736 X	736	-0-	-0-	-0-	477	1	259	9	N	235	190	1	240
*02	624 X	624	-0-	-0-	-0-	456	1	168	9	N	153	172	1	221
GAIDA A WELL #: 1H RRCID -> 266759 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 13614 PERF.13683 - 18265														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		214
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		214
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		214
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		214
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		214
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		214
P. FRISBIE A WELL #: 1H RRCID -> 266782 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13434 - 17675														
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		200
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		200
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		200
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		200
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		200
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		200
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		200
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		200
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		200
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		200
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		200
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		200
BYERLY A WELL #: 1H RRCID -> 266811 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13967 - 17150														
09	1860 X	1380	-0-	-480	-0-	419	1	768	3	N	175	181	1	150
						193	9							
10	1829 X	1677	-0-	-152	-0-	643	1	780	3	N	231	167	1	207
						254	9							
*11	1770 X	1309	-0-	-461	-0-	576	1	500	3	N	212	187	1	232
						233	9							
12	1674 X	759	-0-	-915	-0-	476	1	55	3	N	207	197	1	242
						228	9							
01	1674 X	797	-0-	-877	-0-	345	1	257	3	N	177	194	1	225
						195	9							
02	1232 N	-0-	-0-	-1232	-0-					N	-0-			225

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378															
CROW A				WELL #:	3H	RRCID -> 266822		COMPL. DATE 10/15/2012		TOTAL	DEPTH 13431	PERF.13584	- 18692						
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12894 01/10/2025																			

HAMILTON A				WELL #:	1H	RRCID	-> 266859	COMPL.	DATE	12/29/2011	TOTAL	DEPTH	13439	PERF.	13514	-	17721
09	990	N	800	-0-	-190	-0-	568	3	232	9	N	211	194	1			273
10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	833	3	251	9	N	228	369	1			132
*11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	466	3	268	9	N	244	196	1			180
12	837	N	489	-0-	-348	-0-	235	3	254	9	N	231	179	1			232
01	1085	N	181	-0-	-904	-0-	96	3	85	9	N	77	192	1			117
*02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	704	3	314	9	N	285	190	1			212

LYMAN A				WELL #:	1H	RRCID -> 267045	COMPL.	DATE	03/01/2012	TOTAL	DEPTH	13119	PERF.13031	- 18609
09	630	N	410	-0-	-220	-0-	311	1	99	3	N	-0-		182
10	713	N	566	-0-	-147	-0-	221	1	226	3	N	108	190 1	100
							119	9						
*11	660	N	305	-0-	-355	-0-	153	1	119	3	N	30		130
							33	9						
12	434	N	257	-0-	-177	-0-	153	1	71	3	N	30		160
							33	9						
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	464	1	441	3	N	40		200
							44	9						
*02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	374	1	516	3	N	31	197 1	34
							34	9						

WITTE A				WELL #:	1H	RRCID -> 267046	COMPL.	DATE 05/24/2012	TOTAL	DEPTH	13240	PERF.13602	- 19180
*03	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	272	1	726	3	N	154	269
							169	9					
*04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	459	1	790	3	N	148	229
							163	9					
*05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	459	1	747	3	N	130	177
							143	9					
*06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	447	1	676	3	N	113	123
							124	9					
*07	1271	N	774	-0-	-497	-0-	425	1	291	3	N	53	176
							58	9					
*08	1271	N	1179	-0-	-92	-0-	510	1	562	3	N	97	92
							107	9					
*09	1230	N	1006	-0-	-224	-0-	260	1	610	3	N	124	216
							136	9					
*10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	221	1	619	3	N	124	145
							136	9					
*11	1140	N	1063	-0-	-77	-0-	153	1	748	3	N	147	103
							162	9				2 8	
*12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	153	1	756	3	N	147	250
							162	9					
*01	961	N	753	-0-	-208	-0-	481	1	272	3	N	-0-	52
*02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	374	1	294	3	N	92	144
							101	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GUEVARA B WELL #: 1H RRCID -> 267074 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 13068 PERF.13151 - 19111														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	143 X	143	-0-	-0-	-0-	57	1	65	3	Y	19	15	1	4
10	139 X	139	-0-	-0-	-0-	21	9	48	1	Y	49	48	1	5
*11	118 X	118	-0-	-0-	-0-	54	9	78	3	Y	71	68	1	8
12	477 X	477	-0-	-0-	-0-	40	1	238	9	Y	181	173	1	16
01	259 X	259	-0-	-0-	-0-	199	9	215	9	Y	195	200	1	11
*02	195 X	195	-0-	-0-	-0-	44	1	164	9	Y	149	139	1	21
31						1								
NATHO B WELL #: 1H RRCID -> 267091 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13893 - 19335														
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
J-HERMANN E WELL #: 1H RRCID -> 267107 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.13052 - 16668														
*03	434 N	369	-0-	-65	-0-	100	1	111	3	Y	144	129	1	159
*04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	158	9	246	3	Y	126	194	1	91
*05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	74	1	81	3	Y	130			221
*06	360 N	353	-0-	-7	-0-	139	9	135	3	Y	125	190	1	156
*07	434 N	269	-0-	-165	-0-	83	1	44	3	Y	129	177	1	108
*08	310 N	216	-0-	-94	-0-	143	9	135	9	Y	123	172	1	59
*09	360 N	213	-0-	-147	-0-	80	1	133	9	Y	121			180
*10	279 N	162	-0-	-117	-0-	42	1	120	9	Y	109	177	1	112
*11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	60	1	30	3	Y	131	176	1	67
*12	217 N	193	-0-	-24	-0-	144	9	127	9	Y	115			182
*01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	66	1	149	9	Y	135	190	1	127
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1			Y	110			237
JUDD-TURNER A WELL #: 1H RRCID -> 267263 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13542 - 19062														
09	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-			77
10	7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-					N	-0-			77
*11	6780 X	-0-	-0-	-6780	-0-					N	-0-			77
12	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-			77
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)													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	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000 N	315	-0-	-2685	167	268	1	47	9	Y	43			151
10	702 N	535	-0-	-167	-0-	339	1	142	3	Y	49			200
						54	9							
*11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	286	1	201	3	Y	52			252
						57	9							
12	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	124	1	904	3	Y	32	169	1	115
						35	9							
01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	263	1	306	3	Y	29			144
						32	9							
*02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	388	1	300	3	Y	57			201
						63	9							
FISHER A													WELL #: 1H RRCID -> 267627 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13337 - 17262	
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
*02	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	
09	2100 X	1622	-0-	-478	-0-	410	1	702	3	N	464	375	1	275
						510	9							
10	1581 X	1159	-0-	-422	-0-	392	1	550	3	N	197	189	1	283
						217	9							
*11	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	449	1	1087	3	N	241	381	1	143
						265	9							
12	1674 X	473	-0-	-1201	-0-	60	1	274	3	N	126	191	1	78
						139	9							
01	1674 X	1554	-0-	-120	-0-	362	1	838	3	N	322	192	1	208
						354	9							
*02	1680 N	1395	-0-	-285	-0-	347	1	766	3	N	256	190	1	274
						282	9							
IBROM B													WELL #: 1H RRCID -> 268020 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13863 - 17951	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
M. CUSACK B													WELL #: 1H RRCID -> 268027 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13623 - 17483	
09	510 N	335	-0-	-175	-0-	228	3	107	9	N	97			212
10	496 N	217	-0-	-279	-0-	140	3	77	9	N	70	191	1	91
*11	330 N	250	-0-	-80	-0-	171	3	79	9	N	72			163
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	470	3	85	9	N	77			240
01	217 N	110	-0-	-107	-0-	16	3	94	9	N	85	194	1	131
*02	224 N	81	-0-	-143	-0-	57	3	24	9	N	22			153

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
M. CUSACK A WELL #: 1H RRCID -> 268029 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 13508 PERF.13599 - 16883															
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
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
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	76						N	-0-			6

POHLER A WELL #: 1H RRCID -> 268030 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13525 - 18291															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

H SISTERS B WELL #: 1H RRCID -> 268544 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 13138 PERF.13570 - 19223															
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	450	3	216	9		N	196	191 1		205
10	837 N	671	-0-	-166	-0-	437	3	234	9		N	213	192 1		226
*11	810 N	413	-0-	-397	-0-	241	3	172	9		N	156	193 1		189
12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-						N	195	195 1		189
01	682 N	-0-	-0-	-682	-0-						N	201	190 1		200
*02	927 N	927	-0-	-0-	-0-	738	1	189	9		N	172	188 1		184

D. WARZECHA A WELL #: 1H RRCID -> 268555 COMPL. DATE 08/16/2018 TOTAL DEPTH 13789 PERF.15188 - 17220															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

DZIUK A WELL #: 1H RRCID -> 269043 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13275 - 17591															
09	4710 X	3979	-0-	-731	-0-	450	1	2848	3	Y		619	576 0	47 1	52
						681	9								
10	4588 X	3793	-0-	-795	-0-	465	1	2616	3	Y		647	615 0		84
						712	9								
*11	4440 X	3055	-0-	-1385	-0-	450	1	2086	3	Y		472	442 0	43 1	71
						519	9								
12	4371 X	3585	-0-	-786	-0-	465	1	2401	3	Y		654	598 0	108 1	19
						719	9								
01	4154 X	3153	-0-	-1001	-0-	465	1	2112	3	Y		524	471 0	17 1	55
						576	9								
*02	3724 X	2382	-0-	-1342	-0-	420	1	1516	3	Y		405	338 0	103 1	19
						446	9								

BIG OAK A WELL #: 1H RRCID -> 269044 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12961 - 17089															
09	1691 X	1691	-0-	-0-	-0-	1541	1	150	9	Y		136	190 1		114
10	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	1422	1	169	9	Y		154	5 8		263
*11	942 X	942	-0-	-0-	-0-	784	1	158	9	Y		144	186 1		221
12	775 X	775	-0-	-0-	-0-	634	1	141	9	Y		128	192 1		157
01	342 X	342	-0-	-0-	-0-	199	1	143	9	Y		130			287
*02	156 X	156	-0-	-0-	-0-	28	1	128	9	Y		116	187 1		216

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
MOY A WELL #: 1H RRCID -> 269565 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13386 - 18554																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	95 1	824 3	Y			172	157 0	7 1			4
						189 9						9 8				
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	61 1	245 3	Y			108	93 0	6 1			4
						119 9						9 8				
*11	540 N	114	-0-	-426	-0-	39 1	9 3	Y			60	53 0	6 8			5
						66 9										
12	1147 N	190	-0-	-957	-0-	38 1	56 3	Y			87	84 0	3 1			5
						96 9										
01	403 N	110	-0-	-293	-0-	35 1	9 3	Y			60	57 0	5 1			3
						66 9										
*02	112 N	87	-0-	-25	-0-	27 1	7 3	Y			48	46 0	2 1			3
						53 9										
HANSEN A WELL #: 1 H RRCID -> 270648 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 12993 PERF.12838 - 18766																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
MUIR D WELL #: 4H RRCID -> 270725 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13002 - 19281																
09	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	42					171
10	744 N	6	-0-	-738	-0-	6 1				Y	-0-					171
*11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 1				Y	-0-					171
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27 1				144
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					144
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	157 1				2
NATHO B WELL #: 3H RRCID -> 281854 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13441 PERF.13630 - 18825																
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	142 1	22 9	Y			20	20 1				8
10	155 N	111	-0-	-44	-0-	92 1	19 9	Y			17	13 1				12
*11	150 N	86	-0-	-64	-0-	71 1	15 9	Y			14	20 1				6
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	64 1	184 3	Y			27	25 1				8
						30 9										
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	60 1	50 9	Y			45	42 1				11
*02	140 X	131	-0-	-9	-0-	72 1	59 9	Y			54	50 1				15
OEHLKE A WELL #: 6H RRCID -> 281861 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13668 - 18173																
09	2340 X	2081	-0-	-259	-0-	349 1	1586 3	Y			133	116 1				83
						146 9										
10	2418 X	2138	-0-	-280	-0-	371 1	1611 3	Y			142	122 1				103
						156 9										
*11	2250 X	280	-0-	-1970	-0-	161 1	65 3	Y			49	131 1				21
						54 9										
12	2232 X	339	-0-	-1893	-0-	148 1	178 3	Y			12					33
						13 9										
01	2139 X	222	-0-	-1917	-0-	198 1	24 9	Y			22	35 1				20
*02	364 N	31	-0-	-333	-0-	17 1	14 9	Y			13	22 1				11

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	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
OEHLKE A WELL #: 3H RRCID -> 281900 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 13534 PERF.13623 - 18671																			
09	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	1044	1	2203	3	Y	279	226	1					207	
						307	9												
10	3658 X	3408	-0-	-250	-0-	1042	1	2032	3	Y	304	318	1					193	
						334	9												
*11	3540 X	15	-0-	-3525	-0-	9	1	6	3	Y	-0-	89	1					104	
12	3658 X	96	-0-	-3562	-0-	73	1	23	9	Y	21							125	
01	3658 X	208	-0-	-3450	-0-	189	1	19	9	Y	17							142	
*02	18180 X	18180	-0-	-0-	-0-	789	1	15169	3	Y	2020	1759	1					403	
						2222	9												
J. HERMANN C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 281902 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13391 - 17567																			
09	2490 X	1403	-0-	-1087	-0-	521	1	766	3	Y	105	131	1					53	
						116	9												
10	2728 X	1176	-0-	-1552	-0-	492	1	586	3	Y	89	109	1					33	
						98	9												
*11	2640 X	1447	-0-	-1193	-0-	484	1	844	3	Y	108	110	1					31	
						119	9												
12	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	608	1	2452	3	Y	321	273	1					79	
						353	9												
01	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	606	1	1421	3	Y	176	190	1					65	
						194	9												
*02	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	642	1	1529	3	Y	169	153	1					81	
						186	9												
J. HERMANN C WELL #: 2H RRCID -> 281903 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13684 - 18424																			
09	3390 X	3362	-0-	-28	-0-	1114	1	2015	3	Y	212	206	1					107	
						233	9												
10	3503 X	2869	-0-	-634	-0-	1055	1	1605	3	Y	190	226	1					71	
						209	9												
*11	3390 X	2957	-0-	-433	-0-	890	1	1843	3	Y	204	216	1					59	
						224	9												
12	3472 X	3082	-0-	-390	-0-	1118	1	1756	3	Y	189	202	1					46	
						208	9												
01	3472 X	2815	-0-	-657	-0-	1116	1	1481	3	Y	198	171	1					73	
						218	9												
*02	3136 X	3083	-0-	-53	-0-	836	1	2012	3	Y	214	184	1					103	
						235	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	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	981 1	1989 3	469 9		Y	426	539 1		84
10	4185 X	3432	-0-	-753	-0-	1016 1	1923 3	493 9		Y	448	402 1		130
*11	4050 X	709	-0-	-3341	-0-	86 1	487 3	136 9		Y	124	137 1		117
12	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	642 1	3164 3	930 9		Y	845	434 1		528
01	28886 X	28886	-0-	-0-	-0-	1653 1	20895 3	6338 9		Y	5762	5800 1		490
*02	29836 X	29836	-0-	-0-	-0-	1152 1	23056 3	5628 9		Y	5116	5342 1		264
H. MUELLER 18A WELL #: 5H RRCID -> 281905 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13220 - 16733														
09	1830 N	1593	-0-	-237	-0-	1234 1	359 9			Y	326	292 1		159
10	1891 N	942	-0-	-949	-0-	768 1	174 9			Y	158	225 1		92
*11	1830 N	823	-0-	-1007	-0-	659 1	164 9			Y	149	120 1		121
12	1643 N	475	-0-	-1168	-0-	385 1	3 3			Y	79	76 1		124
						87 9								
01	930 N	500	-0-	-430	-0-	467 1	33 9			Y	30	141 1		13
*02	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	6 1		7
IBROM A WELL #: 6H RRCID -> 281906 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13213 - 18517														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
IBROM A WELL #: 5H RRCID -> 281907 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13284 - 18510														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
BLACKWELL A WELL #: 2H RRCID -> 281908 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13480 - 17894														
09	2460 X	2327	-0-	-133	-0-	461 1	1554 3	312 9		Y	284	360 1		84
10	2542 X	2519	-0-	-23	-0-	439 1	1596 3	484 9		Y	440	298 1		226
*11	2460 X	2157	-0-	-303	-0-	440 1	1509 3	208 9		Y	189	187 1	2 8	226
12	2480 X	2294	-0-	-186	-0-	438 1	1597 3	259 9		Y	235	356 1		105
01	2511 X	2473	-0-	-38	-0-	430 1	1713 3	330 9		Y	300	195 1		210
*02	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	380 1	1764 3	278 9		Y	253	333 1		130

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
DLUGOSCH A WELL #: 8H RRCID -> 281909 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13687 - 18089															
M	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
BLACKWELL A WELL #: 3H RRCID -> 281910 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13679 - 17737															
09	2310 N	2237	-0-	-73	-0-	346	1	1624	3	Y	243	220	1		90
						267	9								
10	2480 N	2254	-0-	-226	-0-	362	1	1624	3	Y	244	258	1		76
						268	9								
*11	2400 N	1669	-0-	-731	-0-	471	1	1009	3	Y	172	202	1		46
						189	9								
12	2325 N	1319	-0-	-1006	-0-	435	1	701	3	Y	166				212
						183	9								
01	2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	580	1	1995	3	Y	331	480	1		63
						364	9								
*02	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	252	1	1981	3	Y	356	381	1		38
						392	9								
DLUGOSCH A WELL #: 2H RRCID -> 281911 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 13624 PERF.13571 - 17308															
09	4260 X	3892	-0-	-368	-0-	601	1	2977	3	Y	285	195	1		243
						314	9								
10	4185 X	3440	-0-	-745	-0-	555	1	2598	3	Y	261	377	1		127
						287	9								
*11	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	1052	1	2520	3	Y	241	242	1		126
						265	9								
12	4030 X	3317	-0-	-713	-0-	969	1	1997	3	Y	319	193	1		252
						351	9								
01	4030 X	3824	-0-	-206	-0-	1294	1	2177	3	Y	321	457	1		116
						353	9								
*02	3640 X	3097	-0-	-543	-0-	336	1	2463	3	Y	271	196	1		191
						298	9								
NATHO B WELL #: 7H RRCID -> 281913 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13477 - 18140															
09	2430 X	2172	-0-	-258	-0-	726	1	1077	3	Y	335	250	1		152
						369	9								
10	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	576	1	1395	3	Y	221	181	1		192
						243	9								
*11	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	542	1	1579	3	Y	346	387	1		151
						381	9								
12	2971 N	2971	-0-	-0-	-0-	1144	1	1455	3	Y	338	389	1		100
						372	9								
01	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	1126	1	1444	3	Y	340	286	1		154
						374	9								
*02	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	757	1	1459	3	Y	305	315	1		144
						336	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
OEHLKE A WELL #: 7H RRCID -> 281915 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13635 PERF.13594 - 18148															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	753	1	3549	3	Y	284	260	1		174
10	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	312	9	3617	3	Y	306	260	1		220
*11	3870 X	1822	-0-	-2048	-0-	799	1	1016	3	Y	188	340	1		68
12	3999 X	1302	-0-	-2697	-0-	337	9	643	3	Y	97				165
01	3999 X	1139	-0-	-2860	-0-	599	1	237	3	Y	150	191	1		124
*02	4312 X	717	-0-	-3595	-0-	207	9	478	3	Y	106	158	1		72
						552	1								
						107	9								
						737	1								
						165	9								
						122	1								
						117	9								
P. FRISBIE B WELL #: 2H RRCID -> 281916 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 13111 PERF.12979 - 18858															
09	840 N	805	-0-	-35	-0-	543	1	262	9	Y	238	140	1	1 8	167
10	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	740	1	821	3	Y	590	484	1	7 8	266
*11	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	649	9	658	3	Y	509	625	1	1 8	149
12	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	776	1	465	3	Y	473	413	1		209
01	868 N	73	-0-	-795	-0-	560	9				-0-	107	1		102
*02	1792 N	163	-0-	-1629	-0-	800	1	33	9	Y	30				132
						520	9								
						73	1								
						130	1								
P. FRISBIE B WELL #: 3H RRCID -> 281917 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 13090 PERF.12947 - 19951															
09	1110 N	494	-0-	-616	-0-	355	1	139	9	Y	126	143	1	3 8	87
10	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	532	1	618	3	Y	408	306	1	5 8	184
*11	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	449	9	362	3	Y	322	411	1		95
12	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	488	1	304	3	Y	318	272	1		141
01	1147 N	46	-0-	-1101	-0-	354	9				-0-	72	1		69
*02	1428 X	39	-0-	-1389	-0-	503	1	9	9	Y	8				77
						350	9								
						46	1								
						30	1								
P. FRISBIE B WELL #: 4H RRCID -> 281918 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 13121 PERF.12896 - 20124															
09	801 N	801	-0-	-0-	-0-	699	1	102	9	Y	93	62	1	1 8	65
10	279 N	261	-0-	-18	-0-	139	1	122	9	Y	111	125	1	1 8	50
*11	270 N	167	-0-	-103	-0-	99	1	68	9	Y	62	94	1		18
12	279 N	231	-0-	-48	-0-	102	1	59	3	Y	64	54	1		28
01	248 N	9	-0-	-239	-0-	70	9				-0-	14	1		14
*02	918 N	918	-0-	-0-	-0-	9	1	133	9	Y	121				135
						785	1								
FISHER B WELL #: 3H RRCID -> 281919 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13084 PERF.13389 - 18286															
09	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	968	1	1718	3	Y	676	623	1	1 8	190
10	3162 X	2088	-0-	-1074	-0-	744	9	990	3	Y	375	475	1	4 8	86
*11	3480 X	936	-0-	-2544	-0-	685	1	94	3	Y	202	197	1		91
12	3596 X	888	-0-	-2708	-0-	413	9	191	3	Y	198	213	1		76
01	3596 X	1119	-0-	-2477	-0-	620	1	358	3	Y	190	177	1		89
*02	2604 X	795	-0-	-1809	-0-	222	9	249	3	Y	151	198	1		42
						479	1								
						218	9								
						552	1								
						209	9								
						380	1								
						166	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
STEELE PARTNERS B WELL #: 2H RRCID -> 281922 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 13339 PERF.13442 - 18008															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	360 N	357	-0-	-3	-0-	300	1	57	9	Y	52	30	1		42
10	465 N	432	-0-	-33	-0-	359	1	73	9	Y	66	80	1		28
*11	480 N	348	-0-	-132	-0-	300	1	48	9	Y	44	53	1		19
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	293	1	56	3	Y	49	47	1		21
						54	9								
01	434 N	414	-0-	-20	-0-	369	1	45	9	Y	41	23	1		39
*02	392 N	246	-0-	-146	-0-	209	1	37	9	Y	34	44	1		29
STEELE PARTNERS B WELL #: 3H RRCID -> 281923 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13527 - 18141															
09	1680 X	1472	-0-	-208	-0-	1117	1	133	3	Y	202	93	1		163
						222	9								
10	1705 X	1524	-0-	-181	-0-	1173	1	136	3	Y	195	274	1		84
						215	9								
*11	1650 X	1506	-0-	-144	-0-	1245	1	56	3	Y	186	188	1		82
						205	9								
12	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	1214	1	171	3	Y	219	205	1		96
						241	9								
01	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	1531	1	232	9	Y	211	104	1		203
*02	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	930	1	258	3	Y	170	225	1		148
						187	9								
WAGNER A WELL #: 2H RRCID -> 281924 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13535 - 19462															
09	150 N	127	-0-	-23	-0-	101	1	26	9	Y	24				212
10	124 N	54	-0-	-70	-0-	48	1	6	9	Y	5	187	1		30
*11	120 N	37	-0-	-83	-0-	36	1	1	9	Y	1	9	1		22
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	75	1	106	3	Y	1				23
						1	9								
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	74	1	1	9	Y	1				24
*02	56 N	41	-0-	-15	-0-	37	1	4	9	Y	4				28
WAGNER B WELL #: 3H RRCID -> 281925 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13034 PERF.13422 - 19412															
09	120 N	80	-0-	-40	-0-	76	1	4	9	Y	4	3	8		105
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	47	1	8	9	Y	7	3	8		109
*11	90 N	43	-0-	-47	-0-	42	1	1	9	Y	1	10	1		100
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	88	1	108	3	Y	1				101
						1	9								
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	86	1	1	9	Y	1				102
*02	56 N	49	-0-	-7	-0-	43	1	6	9	Y	5				107
FISHER B WELL #: 6H RRCID -> 281927 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13069 PERF.13429 - 17754															
09	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	813	1	1843	3	Y	367	310	1		167
						404	9								
10	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	800	1	1826	3	Y	366	407	1		126
						403	9								
*11	2790 X	2595	-0-	-195	-0-	798	1	1425	3	Y	338	303	1		161
						372	9								
12	2883 X	2677	-0-	-206	-0-	833	1	1469	3	Y	341	410	1		92
						375	9								
01	2883 X	2359	-0-	-524	-0-	873	1	1133	3	Y	321	293	1		120
						353	9								
*02	2856 X	2523	-0-	-333	-0-	690	1	1468	3	Y	332	305	1		147
						365	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
FISHER B WELL #: 7H RRCID -> 281928 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13356 - 17972														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	2550 N	2487	-0-	-63	-0-	651 1	325 9	1511	3	Y	295	253	1	134
10	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	689 1	348 9	1653	3	Y	316	342	1	108
*11	2580 N	2373	-0-	-207	-0-	701 1	328 9	1344	3	Y	298	265	1	141
12	2573 N	2395	-0-	-178	-0-	732 1	338 9	1325	3	Y	307	365	1	83
01	2697 N	2382	-0-	-315	-0-	767 1	340 9	1275	3	Y	309	276	1	116
*02	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	596 1	317 9	1360	3	Y	288	276	1	128
FISHER B WELL #: 5H RRCID -> 281931 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13702 - 18699														
*03	2046 N	1921	-0-	-125	-0-	605 1	348 9	968	3	N	316	327	1	106
*04	1920 N	574	-0-	-1346	-0-	222 1	95 9	257	3	N	86			192
*05	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-			192
*06	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-			192
*07	589 N	405	-0-	-184	-0-	110 1	121 9	174	3	N	110	185	1	117
*08	662 N	662	-0-	-0-	-0-	376 1	158 9	128	3	N	144	187	1	74
*09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3 1		50	9	N	45			119
*10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			119
*11	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			119
*12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			119
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
LP BUTLER B WELL #: 5H RRCID -> 281934 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13467 - 19243														
09	210 N	154	-0-	-56	-0-	133 1	42 9	21	9	Y	19	1	8	40
10	217 N	62	-0-	-155	-0-	15 1		47	9	Y	43	73	1	8
*11	240 N	62	-0-	-178	-0-	28 1		34	9	Y	31	23	1	16
12	155 N	66	-0-	-89	-0-	23 1	42 9	1	3	Y	38	21	1	33
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	120 1		10	9	Y	9	34	1	8
*02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	103 1		23	9	Y	21	8	1	21
M. CUSACK B WELL #: 5H RRCID -> 281936 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13566 - 17595														
09	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	573 1	180 9	884	3	Y	164	153	1	55
10	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	602 1	202 9	949	3	Y	184	160	1	79
*11	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	604 1	200 9	934	3	Y	182	211	1	50
12	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	601 1	210 9	944	3	Y	191	115	1	126
01	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	644 1	202 9	1008	3	Y	184	219	1	91
*02	1652 N	1638	-0-	-14	-0-	485 1	183 9	970	3	Y	166	148	1	109

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MUSICK A WELL #: 7H RRCID -> 281937 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13175 - 16754															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2730 X	1356	-0-	-1374	-0-	841	1	216	3	Y	272	285	1		81
						299	9								
10	2573 X	1513	-0-	-1060	-0-	946	1	234	3	Y	303	278	1		106
						333	9								
*11	1860 X	1740	-0-	-120	-0-	1111	1	256	3	Y	339	314	1		131
						373	9								
12	1798 X	1435	-0-	-363	-0-	1173	1	82	3	Y	164	214	1		81
						180	9								
01	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	1748	1	1024	9	Y	931	758	1		254
*02	2800 N	4714	-0-	1914	1914	1744	1	1925	3	Y	950	1005	1		199
						1045	9								
BLACKWELL A WELL #: 4H RRCID -> 281939 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13542 - 18425															
09	4290 X	3561	-0-	-729	-0-	551	1	2586	3	Y	385	348	1		141
						424	9								
10	4309 X	3521	-0-	-788	-0-	566	1	2533	3	Y	384	406	1		119
						422	9								
*11	3870 X	816	-0-	-3054	-0-	266	1	448	3	Y	93	180	1		32
						102	9								
12	3875 X	311	-0-	-3564	-0-	245	1	55	3	Y	10				42
						11	9								
01	3875 X	328	-0-	-3547	-0-	327	1	1	9	Y	1	38	1		5
*02	3024 X	12	-0-	-3012	-0-	4	1	8	9	Y	7	7	1		5
LP BUTLER B WELL #: 2H RRCID -> 281940 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13435 - 19209															
09	2010 N	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-				228
10	3100 N	3770	-0-	670	670	487	1	1836	3	Y	1315	1231	1	57 8	255
						1447	9								
*11	1740 N	884	-0-	-856	-0-	355	1	529	9	Y	481	481	1	4 8	251
12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	291	1	40	3	Y	378	301	1		328
						416	9								
01	2511 X	1936	-0-	-575	-0-	1509	1	427	9	Y	388	349	1		367
*02	3360 X	2239	-0-	-1121	-0-	1913	1	326	9	Y	296	358	1		305
MUSICK A WELL #: 5H RRCID -> 281941 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 13210 PERF.13201 - 16278															
09	930 X	865	-0-	-65	-0-	544	1	127	3	Y	176	180	1		52
						194	9								
10	899 X	841	-0-	-58	-0-	542	1	108	3	Y	174	165	1		61
						191	9								
*11	990 X	789	-0-	-201	-0-	529	1	83	3	Y	161	160	1		62
						177	9								
12	1023 X	882	-0-	-141	-0-	559	1	48	3	Y	250	189	1		123
						275	9								
01	1023 X	885	-0-	-138	-0-	833	1	52	9	Y	47	157	1		13
*02	756 N	72	-0-	-684	-0-	46	1	26	9	Y	24	32	1		5

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MUSICK A WELL #: 3H RRCID -> 281942 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13227 - 16100														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	971 1	351 9	297	3	Y	319	270	1	95
10	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	874 1	308 9	223	3	Y	280	277	1	98
*11	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	722 1	240 9	145	3	Y	218	232	1	84
12	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	763 1	206 9	62	3	Y	187	179	1	92
01	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1136 1	604 1	105	9	Y	95	161	1	26
*02	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	604 1	337 9	491	3	Y	306	268	1	64
BLACKWELL A WELL #: 5H RRCID -> 281943 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13567 - 18379														
09	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	639 1	491 9	3186	3	Y	446	399	1	162
10	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	689 1	513 9	3309	3	Y	466	488	1	140
*11	4170 X	35	-0-	-4135	-0-	8 1	4 9	23	3	Y	4	131	1	13
12	4309 X	1261	-0-	-3048	-0-	8 1	211 9	1042	3	Y	192			205
01	13029 X	13029	-0-	-0-	-0-	10 1	2207 9	10812	3	Y	2006	1902	1	309
*02	18277 X	18277	-0-	-0-	-0-	2207 9	1693 1	13967	3	Y	2379	2529	1	159
M. CUSACK B WELL #: 6H RRCID -> 281944 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13799 - 17206														
09	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	573 1	180 9	912	3	Y	164	152	1	55
10	1612 N	1595	-0-	-17	-0-	548 1	187 9	860	3	Y	170	152	1	73
*11	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	600 1	198 9	956	3	Y	180	204	1	49
12	1736 N	1673	-0-	-63	-0-	597 1	196 9	880	3	Y	178	110	1	117
01	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	640 1	273 9	1579	3	Y	248	243	1	122
*02	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	494 1	188 9	1361	3	Y	171	181	1	112
MUIR D WELL #: 7H RRCID -> 281945 COMPL. DATE 10/22/2024 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13007 - 19478														
09	660 N	-0-	-0-	-660	-0-	465 1	10353 9	28963	3	Y	-0-	8977	0	158
10	3100 N	39781	-0-	36681	36681	450 1	20472 9	74753	3	Y	9412	18475	0	593
*11	3000 N	95675	-0-	92675	129356	465 1	8721 9	35562	3	Y	18611	0	379 1	350
12	3100 N	44748	-0-	41648	171004	465 1	9874 9	32054	3	Y	7928	7926	0	168
01	213397 X	42393	-0-	-171004	-0-	465 1	420 1	8976	3	Y	8976	8827	0	317
*02	90804 X	27033	-0-	-63771	-0-	6637 9		19976	3	Y	6034	5816	0	165

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
NATHO B WELL #: 4H RRCID -> 281947 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13426 PERF.13862 - 19083														
M	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
09	4470 X	3740	-0-	-730	-0-	1976	1	1471	3	Y	266	286	1	112
10	5115 X	3084	-0-	-2031	-0-	293	9	1331	3	Y	261	187	1	186
*11	4950 X	2155	-0-	-2795	-0-	1466	1	897	3	Y	199	304	1	81
12	6123 X	6123	-0-	-0-	-0-	287	9	4386	3	Y	732	599	1	214
01	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	1039	1	4080	3	Y	693	737	1	170
*02	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	219	9	3263	3	Y	584	592	1	162
						932	1							
						805	9							
						880	1							
						762	9							
						1252	1							
						642	9							
HAMILTON A WELL #: 5H RRCID -> 281953 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 13401 PERF.13635 - 17930														
09	4320 X	2843	-0-	-1477	-0-	1363	1	1171	3	Y	281	188	1	128
10	4464 X	3041	-0-	-1423	-0-	309	9	1803	3	Y	323	375	1	76
*11	3960 X	3063	-0-	-897	-0-	883	1	1649	3	Y	324	196	1	204
12	4030 X	1883	-0-	-2147	-0-	355	9	561	3	Y	332	382	1	154
01	3441 X	2588	-0-	-853	-0-	1058	1	1248	3	Y	291	376	1	69
*02	2744 X	2055	-0-	-689	-0-	356	9	868	3	Y	257	180	1	146
						957	1							
						365	9							
						1020	1							
						320	9							
						904	1							
						283	9							
FISHER C WELL #: 8H RRCID -> 281956 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13430 - 17465														
09	2430 X	2401	-0-	-29	-0-	650	1	1461	3	Y	264	194	1	266
10	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	290	9	1489	3	Y	273	286	1	253
*11	2280 X	2236	-0-	-44	-0-	653	1	1251	3	Y	274	369	1	158
12	2480 X	2338	-0-	-142	-0-	300	9	1291	3	Y	303	308	1	153
01	2480 X	2211	-0-	-269	-0-	684	1	1175	3	Y	262	283	1	132
*02	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	301	9	1282	3	Y	321	296	1	157
						714	1							
						333	9							
						748	1							
						288	9							
						586	1							
						353	9							
FISHER C WELL #: 4H RRCID -> 281957 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13375 - 18577														
09	420 X	1	-0-	-419	-0-	1	1			Y	-0-	45	1	-0-
10	620 X	11	-0-	-609	-0-	8	1	3	9	Y	3	2	1	1
*11	1800 N	1743	-0-	-57	-0-	687	1	959	3	Y	88	56	1	33
12	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	97	9	1407	3	Y	246	88	1	191
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	529	1	7	9	Y	6	144	1	53
*02	1008 X	3	-0-	-1005	-0-	271	9	1	9	Y	1	53	1	1
						611	1							
						2	1							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
FISHER C WELL #: 2H RRCID -> 281958 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13486 - 17915														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000 N	2728	-0-	-272	359	798	1	1481	3	Y	408	307	1	176
						449	9							
10	2868 N	2509	-0-	-359	-0-	774	1	1337	3	Y	362	361	1	177
						398	9							
*11	2280 X	1493	-0-	-787	-0-	970	1	269	3	Y	231	321	1	87
						254	9							
12	2356 X	1103	-0-	-1253	-0-	748	1	269	3	Y	78	104	1	61
						86	9							
01	2356 X	2096	-0-	-260	-0-	863	1	908	3	Y	295	46	1	310
						325	9							
*02	2548 X	1669	-0-	-879	-0-	700	1	672	3	Y	270	321	1	259
						297	9							
FISHER C WELL #: 3H RRCID -> 281959 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13419 - 18312														
09	990 X	37	-0-	-953	-0-	22	1	15	9	Y	14	24	1	6
						18	1	9	9	Y	8	10	1	4
10	403 X	27	-0-	-376	-0-	14	1	2	9	Y	2	5	1	1
*11	540 X	16	-0-	-524	-0-	11	1	14	3	Y	4	2	1	3
						4	9							
12	558 X	29	-0-	-529	-0-	13	1	8	9	Y	7	2	1	8
						11	1	4	9	Y	4	8	1	4
01	558 X	21	-0-	-537	-0-	13	1	8	9	Y	7	2	1	8
						11	1	4	9	Y	4	8	1	4
*02	28 N	15	-0-	-13	-0-	11	1	4	9	Y	4	8	1	4
NATHO B WELL #: 8H RRCID -> 281961 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13464 - 17818														
09	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	895	1	1376	3	Y	416	314	1	187
						458	9							
10	2666 X	1965	-0-	-701	-0-	523	1	1231	3	Y	192	196	1	183
						211	9							
*11	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	484	1	1341	3	Y	306	353	1	136
						337	9							
12	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	1020	1	1437	3	Y	333	372	1	97
						366	9							
01	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	1005	1	1454	3	Y	324	274	1	147
						356	9							
*02	2800 N	4333	-0-	1533	1533	1223	1	2567	3	Y	494	448	1	193
						543	9							
NATHO B WELL #: 6H RRCID -> 281962 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13438 PERF.13670 - 18630														
09	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	2721	1	2329	3	Y	367	350	1	154
						404	9							
10	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	2215	1	2271	3	Y	394	267	1	281
						433	9							
*11	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	1954	1	2075	3	Y	385	509	1	157
						424	9							
12	4402 X	4139	-0-	-263	-0-	1754	1	1960	3	Y	386	430	1	113
						425	9							
01	4402 X	4340	-0-	-62	-0-	1654	1	2217	3	Y	426	434	1	105
						469	9							
*02	4144 X	3455	-0-	-689	-0-	910	1	2079	3	Y	424	411	1	118
						466	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
SEIFERT B WELL #: 8H RRCID -> 281964 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 12912 PERF.12902 - 16954															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	980 X	980	-0-	-0-	-0-	602	1	78	3	N	273	310	1		203
10	970 X	970	-0-	-0-	-0-	300	9	14	3	N	313	343	1		173
*11	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	612	1	58	3	N	326	343	1	2 8	154
12	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	344	9	160	3	N	367	331	1		190
01	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	610	1	364	9	N	331	365	1		156
*02	972 N	972	-0-	-0-	-0-	359	9	323	9	N	294	341	1		109
						678	1								
						404	9								
						738	1								
						649	1								
WILLIAMS A WELL #: 3H RRCID -> 281965 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF.13289 - 19207															
09	129 X	129	-0-	-0-	-0-	88	1	41	9	N	37				175
10	135 X	135	-0-	-0-	-0-	66	1	13	3	N	51	188	1		38
						56	9								
*11	146 X	146	-0-	-0-	-0-	127	1	19	9	N	17				55
12	266 X	266	-0-	-0-	-0-	142	1	55	3	N	63				118
						69	9								
01	173 X	173	-0-	-0-	-0-	92	1	48	3	N	30				148
						33	9								
*02	201 X	201	-0-	-0-	-0-	128	1	73	9	N	66				214
FISHER C WELL #: 7H RRCID -> 281966 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13448 - 17197															
09	5430 X	3247	-0-	-2183	-0-	841	1	2030	3	Y	342	276	1		345
						376	9								
10	5611 X	3680	-0-	-1931	-0-	916	1	2343	3	Y	383	373	1		355
						421	9								
*11	4050 X	2757	-0-	-1293	-0-	809	1	1590	3	Y	325	493	1		187
						358	9								
12	3999 X	3050	-0-	-949	-0-	846	1	1757	3	Y	406	388	1		205
						447	9								
01	3689 X	2854	-0-	-835	-0-	885	1	1611	3	Y	325	366	1		164
						358	9								
*02	3332 X	2840	-0-	-492	-0-	714	1	1699	3	Y	388	362	1		190
						427	9								
OEHLKE A WELL #: 2H RRCID -> 282005 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13481 - 18253															
09	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	512	1	1569	3	N	238	177	1		133
						262	9								
10	3100 N	3188	-0-	88	88	1242	1	1663	3	N	257	188	1		202
						283	9								
*11	1770 N	13	-0-	-1757	-0-	4	1	6	3	N	3				205
						3	9								
12	2418 N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-				205
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				205
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				205

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
OEHLKE A		WELL #:		4H	RRCID -> 282006	COMPL. DATE 09/05/2013		TOTAL	DEPTH 13349	PERF.13552	- 17960				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	778	1	1490	3	Y	204	151	1		151
						224	9								
10	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	786	1	1491	3	Y	251	243	1		159
						276	9								
*11	2010 N	3	-0-	-2007	-0-	3	1			Y	-0-	73	1		86
12	2573 N	48	-0-	-2525	-0-	23	1	13	3	Y	11				97
						12	9								
01	2542 N	91	-0-	-2451	-0-	59	1	32	9	Y	29				126
*02	2324 X	4	-0-	-2320	-0-	1	1	3	9	Y	3	128	1		1
OEHLKE A		WELL #:		5H	RRCID -> 282007	COMPL. DATE 09/04/2013		TOTAL	DEPTH 13603	PERF.13889	- 17983				
09	90 N	24	-0-	-66	-0-	15	1	9	9	Y	8	5	1		6
10	62 N	26	-0-	-36	-0-	12	1	14	9	Y	13	11	1		8
*11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	1			Y	-0-	4	1		4
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	18	1	10	3	Y	3				7
						3	9								
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	47	1	20	9	Y	18				25
*02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	9	Y	3	27	1		1
BLACKWELL A		WELL #:		7H	RRCID -> 282035	COMPL. DATE 09/04/2013		TOTAL	DEPTH 13310	PERF.13534	- 18264				
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	96	1	48	9	Y	44	59	1		9
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	120	1	25	3	Y	54	47	1		16
						59	9								
*11	240 N	6	-0-	-234	-0-	5	1	1	9	Y	1	16	1		1
12	155 N	69	-0-	-86	-0-	18	1	37	3	Y	13	6	1		8
						14	9								
01	217 N	103	-0-	-114	-0-	46	1	57	9	Y	52	56	1		4
*02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	9	Y	10	14	1		-0-
H. MUELLER 18A		WELL #:		1H	RRCID -> 282071	COMPL. DATE 08/23/2021		TOTAL	DEPTH 13288	PERF.13422	- 19753				
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
*02	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				
09	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1144	3	53	9	Y	48	183	1		73
10	682 N	298	-0-	-384	-0-	251	3	47	9	Y	43				116
*11	660 N	176	-0-	-484	-0-	125	3	51	9	Y	46				162
12	682 N	125	-0-	-557	-0-	63	3	62	9	Y	56				218
01	310 N	230	-0-	-80	-0-	175	1	55	9	Y	50	191	1		77
*02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	156	1	201	3	Y	48				125
						53	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
JUDD-TURNER A WELL #: 3H RRCID -> 282073 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 13291 PERF.13453 - 20065															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	307	188	1		252
10	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1290	3	395	9	Y	359	370	1		241
*11	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1179	3	443	9	Y	403	377	1		267
12	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	847	3	268	9	Y	244	190	1		321
01	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	1611	1	551	3	Y	302	192	1		431
						332	9								
*02	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2104	1	354	3	Y	276	369	1		338
						304	9								
D. WARZECHA A WELL #: 2H RRCID -> 282074 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 13775 PERF.13693 - 19173															
09	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	628	1	3108	3	Y	272	215	1		145
						299	9								
10	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	696	1	2800	3	Y	261	334	1		72
						287	9								
*11	3570 X	3364	-0-	-206	-0-	621	1	2487	3	Y	233	218	1		87
						256	9								
12	4185 X	3156	-0-	-1029	-0-	598	1	2309	3	Y	226	220	1		93
						249	9								
01	4185 X	3186	-0-	-999	-0-	444	1	2461	3	Y	255	238	1		110
						281	9								
*02	3248 X	3165	-0-	-83	-0-	338	1	2553	3	Y	249	121	1		238
						274	9								
D. WARZECHA A WELL #: 3H RRCID -> 282075 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13729 PERF.15058 - 19205															
09	6390 X	2665	-0-	-3725	-0-	435	1	2021	3	Y	190	168	1		101
						209	9								
10	6603 X	2637	-0-	-3966	-0-	511	1	1916	3	Y	191	239	1		53
						210	9								
*11	6030 X	2483	-0-	-3547	-0-	480	1	1805	3	Y	180	166	1		67
						198	9								
12	3689 X	2416	-0-	-1273	-0-	463	1	1764	3	Y	172	168	1		71
						189	9								
01	2883 X	1879	-0-	-1004	-0-	343	1	1364	3	Y	156	160	1		67
						172	9								
*02	2380 X	1657	-0-	-723	-0-	186	1	1318	3	Y	139	74	1		132
						153	9								
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 282076 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13484 - 17232															
09	3540 X	183	-0-	-3357	-0-	107	1	76	9	Y	69	129	1		26
10	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	823	1	1935	3	Y	516	336	1	1 8	205
						568	9								
*11	2850 X	2433	-0-	-417	-0-	757	1	1182	3	Y	449	521	1		133
						494	9								
12	2325 X	719	-0-	-1606	-0-	685	1	23	3	Y	10	121	1		22
						11	9								
01	3317 X	748	-0-	-2569	-0-	731	1	17	9	Y	15	27	1		10
*02	2996 X	2	-0-	-2994	-0-	1	1	1	9	Y	1	11	1		-0-
HAMILTON A WELL #: 2H RRCID -> 282077 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13518 - 18485															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	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 #: 3H RRCID -> 282078 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13501 - 18468														
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
09	90 N	12	-0-	-78	-0-	11	1	1	9	Y	1			138
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	87	1	51	9	Y	46			184
*11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	90	1	3	9	Y	3			187
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	67	1	6	3	Y	6	11	1	182
						7	9							
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	86	1	20	9	Y	18			200
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			200
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 282079 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13425 - 17620														
09	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	637	1	399	3	Y	272	251	1	102
						299	9							
10	1333 X	950	-0-	-383	-0-	378	1	345	3	Y	206	226	1	82
						227	9							
*11	1290 X	868	-0-	-422	-0-	404	1	234	3	Y	209	229	1	62
						230	9							
12	1395 X	883	-0-	-512	-0-	366	1	252	3	Y	241	57	1	246
						265	9							
01	2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	391	1	1192	3	Y	396	365	1	277
						436	9							
*02	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	771	1	736	3	Y	298	367	1	208
						328	9							
BLACKWELL A WELL #: 8H RRCID -> 282080 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13636 - 16476														
09	810 N	515	-0-	-295	-0-	269	1	118	3	Y	116	148	1	23
						128	9							
10	837 N	648	-0-	-189	-0-	308	1	193	3	Y	134	118	1	39
						147	9							
*11	630 N	9	-0-	-621	-0-	6	1	3	9	Y	3	39	1	3
12	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	43	1	1277	3	Y	364	139	1	228
						400	9							
01	3100 N	6832	-0-	3732	3732	111	1	5251	3	Y	1336	1450	1	114
						1470	9							
*02	2800 N	-0-	-0-	-2800	932					Y	-0-	114	1	-0-
D. WARZECHA A WELL #: 7H RRCID -> 282081 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13715 PERF.13539 - 18824														
09	3300 X	1649	-0-	-1651	-0-	1047	1	480	3	Y	111	150	1	178
						122	9					1	8	
10	3317 X	2370	-0-	-947	-0-	1902	1	241	3	Y	206	179	1	205
						227	9							
*11	3210 X	2207	-0-	-1003	-0-	1571	1	402	3	Y	213	173	1	245
						234	9							
12	2697 X	1575	-0-	-1122	-0-	1173	1	323	3	Y	72	153	1	164
						79	9							
01	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	1501	1	768	3	Y	228	162	1	230
						251	9							
*02	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	904	1	1481	3	Y	253	273	1	210
						278	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)										//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																							
D. WARZECHA A										WELL #:		6H	RRCID ->	282082	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL	DEPTH	13698	PERF.	14169	-	18952
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM			
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
09	630 N	9	-0-	-0-	-621	-0-		7	1	2	9	Y	2	2	1				7				
10	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-	1	1				6				
*11	6 N	-0-	-0-	-0-	-6	-0-						Y	-0-						6				
12	9 N	-0-	-0-	-0-	-9	-0-						Y	-0-	6	1				-0-				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	15	3	1				12				
*02	T. A.	7447	-0-	-0-	7447	7447		1747	1	5157	3	Y	494	280	1				226				
								543	9														
KICKENDAHL UNIT 1																							
WELL #:																							
5H	RRCID ->	282083	COMPL. DATE	09/03/2013	TOTAL	DEPTH	13176	PERF.	13400	-	18452												
09	14 N	-0-	-0-	-0-	-14	-0-						Y	-0-						355				
10	62 N	-0-	-0-	-0-	-58	-0-		4	1			Y	-0-						355				
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						355				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						355				
01	4 N	-0-	-0-	-0-	-4	-0-						Y	-0-						355				
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						355				
KICKENDAHL UNIT 1																							
WELL #:																							
6H	RRCID ->	282084	COMPL. DATE	09/03/2013	TOTAL	DEPTH	13219	PERF.	13460	-	17647												
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-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
HAMILTON A																							
WELL #:																							
6H	RRCID ->	282085	COMPL. DATE	08/20/2013	TOTAL	DEPTH	13445	PERF.	13616	-	18077												
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-				
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
HAMILTON A																							
WELL #:																							
7H	RRCID ->	282088	COMPL. DATE	08/20/2013	TOTAL	DEPTH	13444	PERF.	13603	-	18129												
09	3240 X	732	-0-	-0-	-2508	-0-		707	1	25	9	Y	23						355				
10	899 X	807	-0-	-0-	-92	-0-		776	1	31	9	Y	28	183	1				200				
*11	810 X	805	-0-	-0-	-5	-0-		781	1	24	9	Y	22						222				
12	837 X	761	-0-	-0-	-76	-0-		715	1	46	9	Y	42						264				
01	943 X	943	-0-	-0-	-0-	-0-		884	1	59	9	Y	54						318				
*02	756 N	531	-0-	-0-	-225	-0-		417	1	114	9	Y	104	193	1				229				
NATHO B																							
WELL #:																							
5H	RRCID ->	282139	COMPL. DATE	05/11/2014	TOTAL	DEPTH	13453	PERF.	13730	-	19070												
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	-0-		542	1	84	9	Y	76	72	1				32				
10	496 N	493	-0-	-0-	-3	-0-		413	1	80	9	Y	73	53	1				52				
*11	540 N	410	-0-	-0-	-130	-0-		337	1	73	9	Y	66	91	1				27				
12	732 N	732	-0-	-0-	-0-	-0-		302	1	354	3	Y	69	76	1				20				
								76	9														
01	496 N	362	-0-	-0-	-134	-0-		285	1	77	9	Y	70	73	1				17				
*02	420 N	222	-0-	-0-	-198	-0-		147	1	75	9	Y	68	66	1				19				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
FISHER B WELL #: 2H RRCID -> 282140 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13385 - 18577															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	930 X	34	-0-	-896	-0-		9 1	17 3		Y	7	5 1			2
							8 9								
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2 1			-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GWOSDZ A WELL #: 1H RRCID -> 282141 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13519 - 18092															
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
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5

D. WARZECHA A WELL #: 4H RRCID -> 282282 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13679 PERF.13517 - 18849															
09	180 N	113	-0-	-67	-0-	107	1	6 9		Y	5	30 1			15
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	225	1	29 9		Y	26	16 1			25
*11	360 N	182	-0-	-178	-0-	157	1	25 9		Y	23	21 1			27
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	117	1	17 3		Y	5	16 1			16
						6 9									
01	248 N	168	-0-	-80	-0-	150	1	18 9		Y	16	15 1			17
*02	196 N	79	-0-	-117	-0-	61	1	18 9		Y	16	18 1			15

MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 282356 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13030 - 18699															
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GWOSDZ A WELL #: 7H RRCID -> 282722 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13131 PERF.13472 - 18935															
09	6930 X	5344	-0-	-1586	-0-	617	1	3691	3	Y	942	972 1			91
						1036	9								
10	7161 X	5284	-0-	-1877	-0-	624	1	3611	3	Y	954	929 1			116
						1049	9								
*11	6900 X	4557	-0-	-2343	-0-	569	1	3045	3	Y	857	859 1			114
						943	9								
12	6324 X	3955	-0-	-2369	-0-	564	1	2485	3	Y	824	796 1			142
						906	9								
01	6138 X	5944	-0-	-194	-0-	581	1	4185	3	Y	1071	1013 1			200
						1178	9								
*02	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	572	1	3931	3	Y	985	1016 1			169
						1084	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
STRENK A WELL #: 10H RRCID -> 282727 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 13137 PERF.13355 - 18706															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3870 X	729	-0-	-3141	-0-	25	1	452	3	Y	229	230	1		37
						252	9								
10	3999 X	916	-0-	-3083	-0-	25	1	606	3	Y	259	264	1		32
						285	9								
*11	3630 X	3322	-0-	-308	-0-	246	1	2331	3	Y	677	613	1		96
						745	9								
12	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	282	1	2798	3	Y	921	894	1		123
						1013	9								
01	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	337	1	2182	3	Y	815	801	1		137
						897	9								
*02	2968 X	81	-0-	-2887	-0-	17	1	64	9	Y	58	163	1		32
GWOSDZ A WELL #: 10H RRCID -> 282779 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13538 - 18910															
09	3870 X	3569	-0-	-301	-0-	594	1	2004	3	Y	883	1014	1		135
						971	9								
10	3999 X	2542	-0-	-1457	-0-	483	1	1382	3	Y	615	567	1		183
						677	9								
*11	3870 X	258	-0-	-3612	-0-	92	1	166	9	Y	151	189	1		145
12	3689 X	291	-0-	-3398	-0-	98	1	101	3	Y	84				229
						92	9								
01	3689 X	166	-0-	-3523	-0-	105	1	61	9	Y	55	161	1		123
*02	2660 X	80	-0-	-2580	-0-	10	1	70	9	Y	64				187
IBROM B WELL #: 6H RRCID -> 282946 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13958 - 19177															
09	6420 X	5799	-0-	-621	-0-	2419	1	2763	3	N	561	575	1		210
						617	9								
10	6634 X	5356	-0-	-1278	-0-	2032	1	2772	3	N	502	576	1		136
						552	9								
*11	6420 X	2317	-0-	-4103	-0-	1357	1	708	3	N	229	193	1		172
						252	9								
12	6324 X	6259	-0-	-65	-0-	1923	1	3482	3	N	776	385	1		563
						854	9								
01	6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	1728	1	4552	3	N	539	972	1		130
						593	9								
*02	6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	1529	1	4472	3	N	745	777	1		98
						820	9								
GWOSDZ A WELL #: 8H RRCID -> 282955 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13438 - 18946															
09	8073 X	8073	-0-	-0-	-0-	962	1	5425	3	Y	1533	1571	1		148
						1686	9								
10	7056 X	7056	-0-	-0-	-0-	848	1	4741	3	Y	1334	1320	1		162
						1467	9								
*11	7903 X	7903	-0-	-0-	-0-	985	1	5247	3	Y	1519	1478	1		203
						1671	9								
12	6676 X	6676	-0-	-0-	-0-	976	1	4214	3	Y	1351	1322	1		232
						1486	9								
01	7876 X	7876	-0-	-0-	-0-	1004	1	5284	3	Y	1444	1407	1		269
						1588	9								
*02	6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	659	1	4236	3	Y	1124	1201	1		192
						1236	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GWOSDZ A WELL #: 14H RRCID -> 282993 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13404 - 18643														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
STRENK A WELL #: 12H RRCID -> 283126 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13309 - 18644														
09	3330 X	28	-0-	-3302	-0-	2	1	26	9	Y	24	30	1	5
10	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	1	3	1	3
*11	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-	3	1	-0-
12	2418 X	28	-0-	-2390	-0-	20	3	8	9	Y	7	6	1	1
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STRENK A WELL #: 14H RRCID -> 283135 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 13121 PERF.13241 - 19142														
09	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	2	8	1	2
10	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-			2
*11	2820 X	5	-0-	-2815	-0-	2	1	3	9	Y	3	5	1	-0-
12	2914 X	23	-0-	-2891	-0-	2	1	14	3	Y	6	5	1	1
						7	9							
01	4 X	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	9	Y	2	3	1	-0-
*02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	7	1	34	9	Y	31	25	1	6
MIGURA A WELL #: 7H RRCID -> 283193 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13503 - 15679														
09	4800 X	4457	-0-	-343	-0-	486	1	3194	3	Y	706	602	1	126
						777	9							
10	4960 X	3804	-0-	-1156	-0-	397	1	2678	3	Y	663	708	1	80
						729	9							
*11	4800 X	3103	-0-	-1697	-0-	405	1	2105	3	Y	539	546	1	73
						593	9							
12	4619 X	3766	-0-	-853	-0-	374	1	2711	3	Y	619	585	1	107
						681	9							
01	4619 X	3772	-0-	-847	-0-	379	1	2759	3	Y	576	548	1	135
						634	9							
*02	4172 X	3637	-0-	-535	-0-	357	1	2574	3	Y	642	682	1	95
						706	9							
MIGURA A WELL #: 8H RRCID -> 283194 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13248 - 16925														
09	2760 X	2438	-0-	-322	-0-	276	1	1679	3	Y	439	394	1	78
						483	9							
10	2852 X	1663	-0-	-1189	-0-	215	1	1059	3	Y	354	388	1	43
						389	9							
*11	2550 X	1893	-0-	-657	-0-	274	1	1243	3	Y	342	339	1	46
						376	9							
12	2635 X	724	-0-	-1911	-0-	254	1	373	3	Y	88	119	1	15
						97	9							
01	2635 X	311	-0-	-2324	-0-	257	1	54	9	Y	49	53	1	11
*02	2268 X	601	-0-	-1667	-0-	85	1	354	3	Y	147	136	1	22
						162	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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2580 X	33	-0-	-2547	-0-	8	1	25	9	Y	23				185
10	558 X	58	-0-	-500	-0-	30	1	28	9	Y	25	95	1		115
*11	540 X	39	-0-	-501	-0-	20	1	19	9	Y	17				132
12	558 X	94	-0-	-464	-0-	28	1	35	3	Y	28	105	1		55
						31	9								
01	105 X	105	-0-	-0-	-0-	25	1	80	9	Y	73				128
*02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	46				174
ARNDT A WELL #: 13H RRCID -> 283368 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13193 - 18600															
09	4320 X	3226	-0-	-1094	-0-	464	1	1979	3	Y	712	706	1		91
						783	9								
10	4464 X	2461	-0-	-2003	-0-	374	1	1478	3	Y	554	546	1		99
						609	9								
*11	4320 X	2295	-0-	-2025	-0-	400	1	1299	3	Y	542	582	1		59
						596	9								
12	3937 X	2643	-0-	-1294	-0-	439	1	1612	3	Y	538	491	1		106
						592	9								
01	3472 X	2350	-0-	-1122	-0-	401	1	1327	3	Y	565	603	1		68
						622	9								
*02	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	416	1	1914	3	Y	746	688	1		126
						821	9								
FISHER C WELL #: 5H RRCID -> 283372 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13296 PERF.13914 - 18921															
09	2940 X	14	-0-	-2926	-0-	3	1	11	9	Y	10				104
10	62 X	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	9	Y	7	53	1		58
*11	60 X	24	-0-	-36	-0-	1	1	22	3	Y	1				59
						1	9								
12	62 X	42	-0-	-20	-0-	42	1			Y	-0-	47	1		12
01	62 X	39	-0-	-23	-0-	37	1	2	9	Y	2				14
*02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-				14
ARNDT A WELL #: 9H RRCID -> 283619 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 12856 PERF.13155 - 19084															
09	9510 X	5940	-0-	-3570	-0-	838	1	3683	3	Y	1290	1279	1		167
						1419	9								
10	9827 X	6240	-0-	-3587	-0-	929	1	3787	3	Y	1385	1310	1		242
						1524	9								
*11	7260 X	5481	-0-	-1779	-0-	918	1	3218	3	Y	1223	1331	1		134
						1345	9								
12	6851 X	6074	-0-	-777	-0-	1006	1	3708	3	Y	1236	1127	1		243
						1360	9								
01	6634 X	5656	-0-	-978	-0-	918	1	3432	3	Y	1187	1285	1		145
						1306	9								
*02	5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	744	1	3794	3	Y	1306	1229	1		222
						1437	9								
ARNDT A WELL #: 10H RRCID -> 283624 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13157 - 19104															
09	7980 X	4610	-0-	-3370	-0-	638	1	2892	3	Y	982	959	1		125
						1080	9								
10	8246 X	5063	-0-	-3183	-0-	736	1	3121	3	Y	1096	1030	1		191
						1206	9								
*11	6270 X	4197	-0-	-2073	-0-	685	1	2511	3	Y	910	1001	1		100
						1001	9								
12	5890 X	4300	-0-	-1590	-0-	752	1	2588	3	Y	873	801	1		172
						960	9								
01	5053 X	813	-0-	-4240	-0-	685	1	128	9	Y	116	259	1		29
*02	4144 X	3350	-0-	-794	-0-	433	1	2035	3	Y	802	696	1		135
						882	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
ARNDT A WELL #: 11H RRCID -> 283655 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13184 - 19080															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	9450 X	3473	-0-	-5977	-0-	504	1	2119	3	Y	773	776	1		102
10	9765 X	3570	-0-	-6195	-0-	850	9	2120	3	Y	817	778	1		141
*11	6210 X	3568	-0-	-2642	-0-	551	1	2060	3	Y	816	868	1		89
12	6417 X	4284	-0-	-2133	-0-	899	9	2649	3	Y	878	795	1		172
01	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	669	1	3027	3	Y	1065	1112	1		125
*02	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	966	9	2918	3	Y	973	933	1		165
						610	1								
						1172	9								
						563	1								
						1070	9								
H SISTERS A WELL #: 5H RRCID -> 283751 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 13782 PERF.13778 - 19788															
09	6816 X	6816	-0-	-0-	-0-	508	1	5953	3	Y	323	326	1		48
10	10226 X	10226	-0-	-0-	-0-	355	9	8941	3	Y	457	433	1		72
*11	9843 X	9843	-0-	-0-	-0-	782	1	8522	3	Y	487	430	1		129
12	9905 X	9905	-0-	-0-	-0-	503	9	8535	3	Y	516	528	1		117
01	10021 X	10021	-0-	-0-	-0-	785	1	8590	3	Y	524	543	1		98
*02	9240 X	8901	-0-	-339	-0-	536	9	7682	3	Y	454	488	1		64
						802	1								
						568	9								
						855	1								
						576	9								
						720	1								
						499	9								
H SISTERS A WELL #: 7H RRCID -> 283752 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 13842 PERF.14074 - 20165															
09	11668 X	11668	-0-	-0-	-0-	849	1	10235	3	Y	531	521	1		79
10	13764 X	10773	-0-	-2991	-0-	584	9	9430	3	Y	478	481	1		76
*11	13320 X	10579	-0-	-2741	-0-	817	1	9179	3	Y	513	453	1		136
12	13764 X	6781	-0-	-6983	-0-	526	9	5557	3	Y	337	397	1		76
01	12059 X	5583	-0-	-6476	-0-	836	1	4366	3	Y	278	302	1		52
*02	10892 X	9987	-0-	-905	-0-	564	9	8655	3	Y	489	472	1		69
						853	1								
						371	9								
						911	1								
						306	9								
						794	1								
						538	9								
H SISTERS B WELL #: 4H RRCID -> 283754 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13714 - 20139															
09	10110 X	8497	-0-	-1613	-0-	588	1	6910	3	Y	908	897	1		102
10	10230 X	8928	-0-	-1302	-0-	999	9	7182	3	Y	1009	1026	1	2 8	83
*11	9330 X	8400	-0-	-930	-0-	636	1	6748	3	Y	933	913	1		103
12	9331 X	8223	-0-	-1108	-0-	1110	9	6539	3	Y	951	967	1		87
01	9176 X	8229	-0-	-947	-0-	626	1	6494	3	Y	958	972	1		73
*02	8064 X	7097	-0-	-967	-0-	1046	9	5655	3	Y	818	813	1		78
						681	1								
						1054	9								
						542	1								
						900	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
H SISTERS A WELL #: 8H RRCID -> 283755 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13894 - 20012															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	12060 X	10738	-0-	-1322	-0-	790 563	1 9	9385	3	Y	512	524	1		76
10	12462 X	9631	-0-	-2831	-0-	741 473	1 9	8417	3	Y	430	438	1		68
*11	12060 X	8813	-0-	-3247	-0-	707 476	1 9	7630	3	Y	433	386	1		115
12	11656 X	9286	-0-	-2370	-0-	721 531	1 9	8034	3	Y	483	489	1		109
01	11098 X	9634	-0-	-1464	-0-	770 585	1 9	8279	3	Y	532	541	1		100
*02	10024 X	8201	-0-	-1823	-0-	664 455	1 9	7082	3	Y	414	455	1		59
H SISTERS B WELL #: 8H RRCID -> 283756 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13831 - 18900															
09	6150 X	5326	-0-	-824	-0-	376 639	1 9	4311	3	Y	581	568	1		65
10	5642 X	5492	-0-	-150	-0-	399 695	1 9	4398	3	Y	632	644	1	1 8	52
*11	5460 X	4963	-0-	-497	-0-	379 623	1 9	3961	3	Y	566	556	1		62
12	5518 X	5179	-0-	-339	-0-	386 660	1 9	4133	3	Y	600	607	1		55
01	5518 X	5453	-0-	-65	-0-	412 715	1 9	4326	3	Y	650	655	1		50
*02	4984 X	4527	-0-	-457	-0-	348 598	1 9	3581	3	Y	544	542	1		52
H SISTERS B WELL #: 9H RRCID -> 283757 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 13198 PERF.13969 - 18984															
09	7148 X	7148	-0-	-0-	-0-	497 848	1 9	5803	3	Y	771	757	1		87
10	7206 X	7206	-0-	-0-	-0-	516 899	1 9	5791	3	Y	817	836	1	1 8	67
*11	7170 X	6367	-0-	-803	-0-	479 798	1 9	5090	3	Y	725	712	1		80
12	7409 X	6693	-0-	-716	-0-	489 851	1 9	5353	3	Y	774	783	1		71
01	7409 X	5469	-0-	-1940	-0-	522 701	1 9	4246	3	Y	637	659	1		49
*02	6664 X	3331	-0-	-3333	-0-	267 452	1 9	2612	3	Y	411	421	1		39
H SISTERS B WELL #: 5H RRCID -> 283982 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13710 - 20136															
09	10019 X	10019	-0-	-0-	-0-	694 1184	1 9	8141	3	Y	1076	1050	1		121
10	10188 X	10188	-0-	-0-	-0-	724 1265	1 9	8199	3	Y	1150	1174	1	2 8	95
*11	9470 X	9470	-0-	-0-	-0-	709 1156	1 9	7605	3	Y	1051	1030	1		116
12	9486 X	8856	-0-	-630	-0-	723 1110	1 9	7023	3	Y	1009	1032	1		93
01	9660 X	9660	-0-	-0-	-0-	771 1240	1 9	7649	3	Y	1127	1134	1		86
*02	8988 X	8428	-0-	-560	-0-	635 1089	1 9	6704	3	Y	990	982	1		94

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378															
H SISTERS B		WELL #:		12H		RRCID -> 284050		COMPL. DATE 02/23/2018		TOTAL DEPTH 13260		PERF.14134 - 19122					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09	5250 X	3995	-0-	-1255	-0-	291 497 9	1 9	3207	3	Y	452	448	1			51	
10	5146 X	4389	-0-	-757	-0-	325 563 9	1 9	3501	3	Y	512	520	1	1	8	42	
*11	4920 X	3577	-0-	-1343	-0-	282 471 9	1 9	2824	3	Y	428	423	1			47	
12	4557 X	3969	-0-	-588	-0-	288 526 9	1 9	3155	3	Y	478	481	1			44	
01	4526 X	3398	-0-	-1128	-0-	307 465 9	1 9	2626	3	Y	423	435	1			32	
*02	3976 X	3177	-0-	-799	-0-	253 440 9	1 9	2484	3	Y	400	394	1			38	
H SISTERS B		WELL #:		10H		RRCID -> 284053		COMPL. DATE 02/19/2018		TOTAL DEPTH 13267		PERF.13969 - 18999					
09	7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	501 853 9	1 9	5659	3	Y	775	725	1			87	
10	5611 X	4080	-0-	-1531	-0-	322 552 9	1 9	3206	3	Y	502	547	1	1	8	41	
*11	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	507 837 9	1 9	5182	3	Y	761	718	1			84	
12	7037 X	2926	-0-	-4111	-0-	517 356 9	1 9	2053	3	Y	324	378	1			30	
01	7037 X	4037	-0-	-3000	-0-	552 557 9	1 9	2928	3	Y	506	497	1			39	
*02	6552 X	5321	-0-	-1231	-0-	407 707 9	1 9	4207	3	Y	643	621	1			61	
H SISTERS B		WELL #:		11H		RRCID -> 284054		COMPL. DATE 02/22/2018		TOTAL DEPTH 13190		PERF.14085 - 19080					
09	5970 X	5338	-0-	-632	-0-	380 645 9	1 9	4313	3	Y	586	572	1			66	
10	6169 X	5091	-0-	-1078	-0-	374 651 9	1 9	4066	3	Y	592	608	1	1	8	49	
*11	5970 X	3520	-0-	-2450	-0-	282 470 9	1 9	2768	3	Y	427	429	1			47	
12	5766 X	4997	-0-	-769	-0-	288 685 9	1 9	4024	3	Y	623	613	1			57	
01	5518 X	5017	-0-	-501	-0-	308 678 9	1 9	4031	3	Y	616	626	1			47	
*02	4984 X	4571	-0-	-413	-0-	356 605 9	1 9	3610	3	Y	550	545	1			52	
H SISTERS B		WELL #:		6H		RRCID -> 284055		COMPL. DATE 02/09/2018		TOTAL DEPTH 13224		PERF.13716 - 18836					
09	9270 X	7918	-0-	-1352	-0-	549 934 9	1 9	6435	3	Y	849	831	1			95	
10	9579 X	7532	-0-	-2047	-0-	537 934 9	1 9	6061	3	Y	849	873	1	1	8	70	
*11	9270 X	6763	-0-	-2507	-0-	507 851 9	1 9	5405	3	Y	774	759	1			85	
12	8184 X	7637	-0-	-547	-0-	517 970 9	1 9	6150	3	Y	882	886	1			81	
01	8184 X	5399	-0-	-2785	-0-	553 691 9	1 9	4155	3	Y	628	661	1			48	
*02	7392 X	6452	-0-	-940	-0-	491 843 9	1 9	5118	3	Y	766	741	1			73	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
H SISTERS B		WELL #:		7H		RRCID -> 284056		COMPL. DATE 02/14/2018		TOTAL DEPTH 13158		PERF.13739 - 18813			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	7170 X	6483	-0-	-687	-0-	447 1	5275 3	Y			692	678 1			78
10	7409 X	6332	-0-	-1077	-0-	761 9	5090 3	Y			717	735 1	1 8		59
*11	7140 X	6606	-0-	-534	-0-	453 1	5314 3	Y			729	708 1			80
12	6696 X	6276	-0-	-420	-0-	789 9	5005 3	Y			701	717 1			64
01	7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	490 1	5766 3	Y			869	867 1			66
*02	6132 X	5700	-0-	-432	-0-	802 9	4529 3	Y			671	673 1			64
						500 1									
						771 9									
						533 1									
						956 9									
						433 1									
						738 9									

H SISTERS A		WELL #:		6H		RRCID -> 284068		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 13755		PERF.13696 - 19770			
09	8886 X	8886	-0-	-0-	-0-	651 1	7771 3	Y			422	465 1			63
10	12276 X	8270	-0-	-4006	-0-	464 9	7235 3	Y			369	374 1			58
*11	13320 X	7598	-0-	-5722	-0-	629 1	6566 3	Y			382	339 1			101
12	13764 X	7728	-0-	-6036	-0-	406 9	6661 3	Y			403	413 1			91
01	13764 X	6986	-0-	-6778	-0-	612 1	5916 3	Y			368	390 1			69
*02	8288 X	7087	-0-	-1201	-0-	420 9	6125 3	Y			358	376 1			51
						624 1									
						443 9									
						665 1									
						405 9									
						568 1									
						394 9									

H SISTERS A		WELL #:		4H		RRCID -> 284104		COMPL. DATE 02/27/2018		TOTAL DEPTH 13727		PERF.13762 - 19747			
09	7748 X	7748	-0-	-0-	-0-	586 1	6746 3	Y			378	385 1			56
10	8773 X	7825	-0-	-948	-0-	416 9	6837 3	Y			353	353 1			56
*11	8490 X	6196	-0-	-2294	-0-	600 1	5359 3	Y			306	281 1			81
12	8773 X	4590	-0-	-4183	-0-	388 9	3827 3	Y			230	259 1			52
01	7998 X	6589	-0-	-1409	-0-	500 1	5647 3	Y			361	345 1			68
*02	10229 X	10229	-0-	-0-	-0-	337 9	8851 3	Y			513	508 1			73
						510 1									
						253 9									
						545 1									
						397 9									
						814 1									
						564 9									

WESSENDORFF A UNIT		WELL #:		17H		RRCID -> 284333		COMPL. DATE 10/01/2017		TOTAL DEPTH 13098		PERF.13056 - 16439			
09	3000 N	3334	-0-	334	6398	200 1	125 2	Y			413	365 0	60 1		1
10	3100 N	9581	-0-	6481	12879	2539 3	16 4				260	228 0	29 1		2
*11	24661 X	11782	-0-	-12879	-0-	720 1	499 2	Y			239	222 0	18 1		1
12	9571 X	9571	-0-	-0-	-0-	8062 3	14 4				885	880 0	2 1		4
*01	12882 X	12882	-0-	-0-	-0-	1058 1	569 2	Y			814	814 0			4
*02	15413 X	15413	-0-	-0-	-0-	9885 3	7 4				2822	2804 0			22
						843 1	404 2	Y							
						7348 3	2 4								
						1352 1	620 2	Y							
						10015 3	895 9								
						1496 1	601 2	Y							
						10212 3	3104 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BIG OAK C WELL #: 2H RRCID -> 284633 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13174 - 19409															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	5130 X	4202	-0-	-928	-0-	686	1	2777	3	Y	672	643	1		177
						739	9								
10	5301 X	4087	-0-	-1214	-0-	867	1	2452	3	Y	698	580	1		295
						768	9								
*11	5130 X	4109	-0-	-1021	-0-	889	1	2338	3	Y	802	863	1		234
						882	9								
*12	5301 X	2783	-0-	-2518	-0-	914	1	1170	3	Y	635	544	1		325
						699	9								
*01	5053 X	3459	-0-	-1594	-0-	1041	1	1656	3	Y	693	826	1		192
						762	9								
*02	3920 X	3689	-0-	-231	-0-	1048	1	1978	3	Y	603	675	1		120
						663	9								
BIG OAK C WELL #: 3H RRCID -> 284634 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12909 PERF.13203 - 18274															
09	3360 X	2885	-0-	-475	-0-	495	1	1858	3	Y	484	462	1		124
						532	9								
10	3472 X	2958	-0-	-514	-0-	625	1	1748	3	Y	532	435	1		221
						585	9								
*11	3150 X	2833	-0-	-317	-0-	618	1	1589	3	Y	569	625	1		165
						626	9								
*12	3255 X	2010	-0-	-1245	-0-	635	1	848	3	Y	479	403	1		241
						527	9								
*01	3255 X	2496	-0-	-759	-0-	723	1	1204	3	Y	517	617	1		141
						569	9								
*02	2688 X	2109	-0-	-579	-0-	660	1	1047	3	Y	365	432	1		74
						402	9								
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 18H RRCID -> 284796 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 13038 PERF.13026 - 16121															
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
LYMAN A WELL #: 3H RRCID -> 284808 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13188 - 19009															
09	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	4	1		37
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	19	1		18
*11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-				18
*12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				18
*01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	10	1		8
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1		3
LYMAN A WELL #: 4H RRCID -> 284818 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13194 - 18773															
09	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	362	1	1286	3	Y	277	308	1		70
						305	9								
10	1209 X	194	-0-	-1015	-0-	114	1	21	3	Y	54	81	1		43
						59	9								
*11	1530 X	101	-0-	-1429	-0-	55	1	46	9	Y	42	43	1		42
*12	2015 N	96	-0-	-1919	-0-	56	1	40	9	Y	36	29	1		49
*01	186 N	96	-0-	-90	-0-	64	1	32	9	Y	29	42	1		36
*02	140 N	21	-0-	-119	-0-	13	1	8	9	Y	7	36	1		7

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																			
LYMAN A WELL #: 6H RRCID -> 284849 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 13020 PERF.13274 - 19126																			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-							Y	-0-						30
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-							Y	-0-		16	1			14
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						14
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						14
*01	71 N	-0-	-0-	-0-	-0-			65	3		6	9	Y	5		9	1		10
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			8	1		2

LYMAN A WELL #: 2H RRCID -> 284995 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13041 - 18786																			
09	6030 X	3323	-0-	-2707	-0-	576	1	2176	3	Y	519	612	1						115
						571	9												
10	6231 X	4318	-0-	-1913	-0-	902	1	2655	3	Y	692	550	1						257
						761	9												
*11	4650 X	3443	-0-	-1207	-0-	824	1	2051	3	Y	516	529	1		6	8			238
						568	9												
*12	4805 X	2295	-0-	-2510	-0-	847	1	1002	3	Y	405	353	1						290
						446	9												
*01	4371 X	2956	-0-	-1415	-0-	964	1	1351	3	Y	583	405	1						468
						641	9												
*02	3892 X	3209	-0-	-683	-0-	889	1	1616	3	Y	640	927	1						181
						704	9												

JORDAN B WELL #: 5H RRCID -> 285632 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 13669 PERF.13574 - 19147																			
09	5670 X	5276	-0-	-394	-0-	502	1	4281	3	Y	448	486	1						80
						493	9												
10	5859 X	5619	-0-	-240	-0-	547	1	4574	3	Y	453	351	1						182
						498	9												
*11	5340 X	5309	-0-	-31	-0-	492	1	4289	3	Y	480	504	1						158
						528	9												
12	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	479	1	4690	3	Y	514	528	1						144
						565	9												
*01	5611 X	4838	-0-	-773	-0-	393	1	3921	3	Y	476	485	1						135
						524	9												
*02	5068 X	-0-	-0-	-5068	-0-					Y	1								136

JORDAN A WELL #: 2H RRCID -> 285647 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 13528 PERF.13444 - 18701																			
09	5430 X	4462	-0-	-968	-0-	593	1	3052	3	Y	743	769	1						166
						817	9												
10	5611 X	3611	-0-	-2000	-0-	503	1	2357	3	Y	683	571	1		1	8			277
						751	9												
*11	4920 X	3525	-0-	-1395	-0-	420	1	2381	3	Y	658	730	1						205
						724	9												
12	4929 X	4603	-0-	-326	-0-	378	1	3427	3	Y	725	628	1						302
						798	9												
*01	4619 X	1304	-0-	-3315	-0-	95	1	906	3	Y	275	515	1						62
						303	9												
*02	4172 X	-0-	-0-	-4172	-0-					Y	3								65

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
JORDAN A WELL #: 5H RRCID -> 285648 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13437 PERF.13496 - 19033																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-		179	1	627	3	Y	226	235	1		51
10	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-		249	9	537	3	Y	294	225	1		120
*11	1140 N	794	-0-	-346	-0-		274	1	443	3	Y	202	258	1		64
12	1085 N	995	-0-	-90	-0-		323	9	658	3	Y	201	184	1		81
*01	1147 N	199	-0-	-948	-0-		129	1	130	3	Y	36	106	1		11
*02	1036 X	-0-	-0-	-1036	-0-		222	9			Y	-0-				11
							116	1								
							221	9								
							29	1								
							40	9								
RAYES A - POKLUDA A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 285656 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13435 - 20043																
09	7590 X	7487	-0-	-103	-0-		825	1	5419	3	Y	1130	941	1		327
10	7843 X	7436	-0-	-407	-0-		1243	9	5301	3	Y	1204	1320	1		211
*11	7590 X	6968	-0-	-622	-0-		811	1	5063	3	Y	1141	1137	1		215
12	7843 X	7028	-0-	-815	-0-		1324	9	5092	3	Y	1162	1195	1		182
01	7843 X	1601	-0-	-6242	-0-		650	1	1130	3	Y	286	386	1		82
*02	6860 X	-0-	-0-	-6860	-0-		1255	9			Y	-0-				82
							658	1								
							1278	9								
							156	1								
							315	9								
RAYES A - POKLUDA A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 285657 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 13514 PERF.13405 - 20071																
09	6251 X	6251	-0-	-0-	-0-		691	1	4617	3	Y	857	749	1		225
10	6417 X	6171	-0-	-246	-0-		943	9	4554	3	Y	864	940	1		149
*11	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-		667	1	4920	3	Y	695	571	1		273
12	6606 X	6606	-0-	-0-	-0-		950	9	4946	3	Y	961	999	1		235
01	6417 X	1529	-0-	-4888	-0-		595	1	1125	3	Y	237	379	1		93
*02	5824 X	-0-	-0-	-5824	-0-		765	9			Y	-0-				93
							603	1								
							1057	9								
							143	1								
							261	9								
RAYES A - POKLUDA A SA 6 WELL #: 6H RRCID -> 285658 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13339 - 19885																
09	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-		425	1	2549	3	Y	595	566	1		165
10	4433 X	3591	-0-	-842	-0-		655	9	2479	3	Y	635	568	1		232
*11	4290 X	3251	-0-	-1039	-0-		413	1	2314	3	Y	562	568	1		226
12	4433 X	3002	-0-	-1431	-0-		699	9	2164	3	Y	468	597	1		97
01	4061 X	407	-0-	-3654	-0-		319	1	243	3	Y	80				177
*02	3388 X	-0-	-0-	-3388	-0-		618	9			Y	-0-				177
							323	1								
							515	9								
							76	1								
							88	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
RAYES A - POKLUDA A SA 7 WELL #: 7H RRCID -> 285659 COMPL. DATE 07/09/2019 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13477 - 20927															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	5940 X	2699	-0-	-3241	-0-	337	1	1879	3	Y	439	375	1		153
10	6138 X	4260	-0-	-1878	-0-	483	9	3082	3	Y	621	569	1		205
*11	5940 X	3678	-0-	-2262	-0-	495	1	2677	3	Y	582	570	1		217
12	3937 X	3753	-0-	-184	-0-	683	9	2736	3	Y	593	596	1		214
01	4247 X	805	-0-	-3442	-0-	361	1	571	3	Y	134	193	1		155
*02	3836 X	-0-	-0-	-3836	-0-	640	9			Y	-0-				155
						365	1								
						652	9								
						87	1								
						147	9								
RAYES A - POKLUDA A SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 285664 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13616 - 21535															
09	7500 X	5690	-0-	-1810	-0-	726	1	4087	3	Y	797	824	1		220
10	8067 X	8067	-0-	-0-	-0-	877	9	5815	3	Y	1175	1177	1	3 8	215
*11	7350 X	7189	-0-	-161	-0-	959	1	5205	3	Y	1056	1016	1	1 8	254
12	7285 X	2450	-0-	-4835	-0-	1293	9	1476	3	Y	212	249	1		217
01	8060 X	2847	-0-	-5213	-0-	822	1	2260	3	Y	364	400	1		181
*02	7280 X	-0-	-0-	-7280	-0-	1162	9			Y	12				193
						741	1								
						233	9								
						187	1								
						400	9								
RAYES A - POKLUDA A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 285704 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13554 - 20672															
09	7359 X	7359	-0-	-0-	-0-	832	1	5494	3	Y	939	928	1		244
10	8584 X	8584	-0-	-0-	-0-	1033	9	6482	3	Y	1045	1133	1		156
*11	7571 X	7571	-0-	-0-	-0-	952	1	5637	3	Y	1118	947	1		327
12	7636 X	7636	-0-	-0-	-0-	1150	9	5810	3	Y	1012	1187	1		152
01	7130 X	1667	-0-	-5463	-0-	704	1	1239	3	Y	235	178	1		209
*02	7616 X	-0-	-0-	-7616	-0-	1230	9			Y	-0-				209
						713	1								
						1113	9								
						169	1								
						259	9								
BYERLY A - POKLUDA A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 285732 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13846 - 21160															
09	10770 X	7186	-0-	-3584	-0-	911	1	5861	3	Y	376	391	1		203
10	10571 X	7928	-0-	-2643	-0-	414	9	6632	3	Y	468	415	1		256
*11	10770 X	10257	-0-	-513	-0-	781	1	8136	3	Y	563	566	1		253
12	11709 X	11709	-0-	-0-	-0-	515	9	9416	3	Y	845	691	1		407
*01	11129 X	3784	-0-	-7345	-0-	1502	1	2394	3	Y	276	467	1		216
*02	8904 X	-0-	-0-	-8904	-0-	619	9			Y	-0-				216
						1363	1								
						930	9								
						1086	1								
						304	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BYERLY A - POKLUDA A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 285733 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13974 - 20874														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	15180 X	11966	-0-	-3214	-0-	1518	1	9758	3	Y	627	551	1	286
						690	9							
10	14849 X	11621	-0-	-3228	-0-	1094	1	9791	3	Y	669	754	1	201
						736	9							
*11	13320 X	1637	-0-	-11683	-0-	250	1	1263	3	Y	113			314
						124	9							
12	13764 X	227	-0-	-13537	-0-	227	1			Y	-0-	266	1	48
*01	13764 X	182	-0-	-13582	-0-	181	1		1	9	Y	23	1	26
*02	11172 X	-0-	-0-	-11172	-0-					Y	-0-			26
BYERLY A - POKLUDA A SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 285734 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 13472 PERF.14116 - 20875														
09	4650 X	3466	-0-	-1184	-0-	487	1	2657	3	Y	293	195	1	198
						322	9							
10	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	518	1	4232	3	Y	424	401	1	221
						466	9							
*11	4890 X	3383	-0-	-1507	-0-	586	1	2455	3	Y	311	194	1	338
						342	9							
12	5053 X	3503	-0-	-1550	-0-	531	1	2611	3	Y	328	464	1	202
						361	9							
*01	5208 X	3159	-0-	-2049	-0-	423	1	2301	3	Y	395	421	1	176
						435	9							
*02	4704 X	-0-	-0-	-4704	-0-					Y	-0-			176
BYERLY A - POKLUDA A SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 285735 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 13526 PERF.14267 - 20797														
09	7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	907	1	5618	3	Y	564	381	1	279
						620	9							
10	7467 X	7467	-0-	-0-	-0-	719	1	6114	3	Y	576	539	1	316
						634	9							
*11	6750 X	4511	-0-	-2239	-0-	749	1	3335	3	Y	388	365	1	339
						427	9							
12	9030 X	9030	-0-	-0-	-0-	678	1	7495	3	Y	779	856	1	262
						857	9							
*01	7471 X	6950	-0-	-521	-0-	541	1	5626	3	Y	712	839	1	135
						783	9							
*02	6748 X	-0-	-0-	-6748	-0-					Y	-0-			135
JORDAN B WELL #: 2H RRCID -> 285739 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 13753 PERF.13673 - 19249														
09	9750 X	9486	-0-	-264	-0-	884	1	7734	3	Y	789	853	1	141
						868	9							
10	10075 X	7579	-0-	-2496	-0-	701	1	6238	3	Y	582	549	1	174
						640	9							
*11	9630 X	9272	-0-	-358	-0-	816	1	7561	3	Y	814	765	1	223
						895	9							
12	9951 X	9406	-0-	-545	-0-	795	1	7677	3	Y	849	873	1	199
						934	9							
*01	9951 X	8158	-0-	-1793	-0-	654	1	6636	3	Y	789	802	1	186
						868	9							
*02	8848 X	-0-	-0-	-8848	-0-					Y	1			187

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
RAYES A WELL #: 2H RRCID -> 285740 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13646 - 19214															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	7350 X	5795	-0-	-1555	-0-	549 892	1 9	4354	3	Y	811	977	1		150
10	7595 X	52	-0-	-7543	-0-	51 1	1	1	9	Y	1				151
*11	7350 X	5018	-0-	-2332	-0-	478 1	1	3582	3	Y	871	781	1		241
12	7316 X	3113	-0-	-4203	-0-	958 9	1	2174	3	Y	504	613	1		132
01	7068 X	1511	-0-	-5557	-0-	385 1	1	926	3	Y	142	193	1		81
*02	5404 X	-0-	-0-	-5404	-0-	554 9	1			Y	4				85
BYERLY A - POKLUDA A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 285846 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13794 - 20847															
09	15210 X	54	-0-	-15156	-0-	52 1	1	2	9	Y	2	1	1		117
10	15686 X	12	-0-	-15674	-0-	11 1	1	1	9	Y	1	3	1		115
*11	14160 X	62	-0-	-14098	-0-	62 1	1			Y	-0-				115
12	12896 X	121	-0-	-12775	-0-	57 1	1	62	3	Y	2	3	1		114
01	589 X	46	-0-	-543	-0-	2 9	1	1	9	Y	1	1	1		114
*02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-	45 1	1			Y	-0-				114
RAYES A - POKLUDA A SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 285885 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 13633 PERF.13430 - 21348															
09	7350 X	6994	-0-	-356	-0-	883 1	1	4989	3	Y	1020	854	1		395
10	7502 X	6736	-0-	-766	-0-	1122 9	1	4883	3	Y	929	1001	1	2 8	321
*11	7260 X	5643	-0-	-1617	-0-	831 1	1	4069	3	Y	831	1003	1		149
12	7502 X	5990	-0-	-1512	-0-	1022 9	1	4566	3	Y	754	623	1		280
01	7223 X	1816	-0-	-5407	-0-	660 1	1	1372	3	Y	267	431	1		116
*02	6524 X	-0-	-0-	-6524	-0-	914 9	1			Y	1				117
RAYES A - POKLUDA A SA 8 WELL #: 8H RRCID -> 285886 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13492 - 21292															
09	6240 X	4457	-0-	-1783	-0-	598 1	1	3133	3	Y	660	648	1		326
10	6448 X	4287	-0-	-2161	-0-	726 9	1	3069	3	Y	611	789	1	1 8	147
*11	6240 X	5243	-0-	-997	-0-	546 1	1	3698	3	Y	856	784	1		219
12	6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	672 9	1	5323	3	Y	1006	950	1		275
*01	5301 X	1130	-0-	-4171	-0-	595 1	1	817	3	Y	160	231	1		204
*02	4760 X	-0-	-0-	-4760	-0-	829 9	1			Y	-0-				204

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LP-BUTLER A WELL #: 4H RRCID -> 285961 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 13651 PERF.13887 - 19196														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	287	1	750	3	Y	233	224	1	40
10	1333 N	1267	-0-	-66	-0-	256	9	751	3	Y	247	243	1	43
*11	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	244	1	698	3	Y	239	233	1	49
12	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	272	9	989	3	Y	248	256	1	41
01	1271 N	1140	-0-	-131	-0-	243	1	614	3	Y	231	238	1	34
*02	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	263	9	621	3	Y	238	219	1	53
						242	1							
						273	9							
						272	1							
						254	9							
						230	1							
						262	9							
LP-BUTLER A WELL #: 5H RRCID -> 285974 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13472 - 18865														
09	7620 X	2324	-0-	-5296	-0-	436	1	1485	3	Y	366	383	1	114
10	8314 X	8314	-0-	-0-	-0-	403	9	5813	3	Y	1196	1107	1	197
*11	6809 X	6809	-0-	-0-	-0-	1185	1	4671	3	Y	1012	1000	1	209
12	6727 X	6456	-0-	-271	-0-	1316	9	4282	3	Y	1050	1084	1	175
01	7874 X	3505	-0-	-4369	-0-	1025	1	1857	3	Y	458	549	1	84
*02	7504 X	6276	-0-	-1228	-0-	1113	9	4166	3	Y	1000	877	1	207
						1019	1							
						1155	9							
						1144	1							
						504	9							
						1010	1							
						1100	9							
LP-BUTLER A WELL #: 9H RRCID -> 285976 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13738 - 19111														
09	4770 X	4447	-0-	-323	-0-	781	1	2967	3	Y	635	611	1	115
10	4929 X	4726	-0-	-203	-0-	699	9	3272	3	Y	696	684	1	123
*11	4770 X	4502	-0-	-268	-0-	688	1	3066	3	Y	679	661	1	141
12	4774 X	4454	-0-	-320	-0-	766	9	2953	3	Y	741	759	1	123
01	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	689	1	3252	3	Y	765	779	1	109
*02	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	747	9	3013	3	Y	767	706	1	170
						686	1							
						815	9							
						770	1							
						842	9							
						742	1							
						844	9							
LP-BUTLER A WELL #: 10H RRCID -> 285977 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 13581 PERF.13691 - 19082														
09	8541 X	8541	-0-	-0-	-0-	1474	1	5754	3	Y	1194	1141	1	194
10	7626 X	7166	-0-	-460	-0-	1313	9	4976	3	Y	1048	1050	1	186
*11	7380 X	5897	-0-	-1483	-0-	1037	1	4003	3	Y	896	884	1	198
12	8835 X	5907	-0-	-2928	-0-	1153	9	3917	3	Y	988	1020	1	166
01	8835 X	6517	-0-	-2318	-0-	908	1	4378	3	Y	1024	1045	1	145
*02	6692 X	4754	-0-	-1938	-0-	986	9	3076	3	Y	819	772	1	192
						903	1							
						1087	9							
						1013	1							
						1126	9							
						777	1							
						901	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
POKLUDA A - BYERLY A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 286098 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13762 - 20346													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	11790 X	9662	-0-	-2128	-0-	985	1	7778 3	Y	817	796 1		176
10	11563 X	9973	-0-	-1590	-0-	899	9	7927 3	Y	797	746 1		227
*11	11190 X	9337	-0-	-1853	-0-	1169	1	7692 3	Y	634	620 1		241
12	11005 X	8751	-0-	-2254	-0-	877	9	7486 3	Y	456	463 1		234
01	10509 X	8499	-0-	-2010	-0-	948	1	6904 3	Y	676	752 1		158
*02	9016 X	-0-	-0-	-9016	-0-	697	9		Y	3			161
						763	1						
						502	9						
						851	1						
						744	9						
POKLUDA A - BYERLY A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 286099 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 13714 PERF.13669 - 20253													
09	10590 X	7788	-0-	-2802	-0-	848	1	6281 3	Y	599	811 1		97
10	11563 X	4557	-0-	-7006	-0-	659	9	3648 3	Y	299	194 1		202
*11	11190 X	8479	-0-	-2711	-0-	580	1	6876 3	Y	712	616 1		298
12	11563 X	9583	-0-	-1980	-0-	329	9	7938 3	Y	895	817 1		376
01	8750 X	8750	-0-	-0-	-0-	820	1	7202 3	Y	738	950 1		164
*02	7700 X	-0-	-0-	-7700	-0-	783	9		Y	4			168
						660	1						
						985	9						
						736	1						
						812	9						
POKLUDA A WELL #: 2H RRCID -> 286100 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13655 - 19439													
09	9360 X	8618	-0-	-742	-0-	848	1	7025 3	Y	677	616 1	2 8	258
10	10610 X	10610	-0-	-0-	-0-	745	9	8336 3	Y	983	961 1	4 8	276
*11	10485 X	10485	-0-	-0-	-0-	1193	1	8366 3	Y	1015	999 1		292
12	10757 X	9643	-0-	-1114	-0-	1081	9	7828 3	Y	917	852 1		357
01	10757 X	8742	-0-	-2015	-0-	1002	1	6897 3	Y	859	954 1		262
*02	9632 X	-0-	-0-	-9632	-0-	1117	9		Y	4			266
						806	1						
						1009	9						
						900	1						
						945	9						
JULIE WELL #: 3H RRCID -> 286105 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 9105 - 9324													
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1104	1097 0		15
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	422	433 0		4
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	583	582 0		5
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	818	814 0		9
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	567	566 0		10
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	605	601 0		14

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
LANDGREBE A WELL #: 5H RRCID -> 286217 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 13791 PERF.14034 - 18711															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	11820 X	8139	-0-	-3681	-0-	989	1	6483	3	Y	606	680	1		108
						667	9								
10	11067 X	7791	-0-	-3276	-0-	1116	1	6024	3	Y	592	619	1		81
						651	9								
*11	10710 X	9598	-0-	-1112	-0-	1355	1	7538	3	Y	641	620	1		102
						705	9								
12	8897 X	8491	-0-	-406	-0-	1372	1	6385	3	Y	667	575	1		194
						734	9								
01	8897 X	8745	-0-	-152	-0-	1491	1	6464	3	Y	718	773	1		139
						790	9								
*02	8736 X	7347	-0-	-1389	-0-	1177	1	5471	3	Y	635	706	1		68
						699	9								
LANDGREBE A WELL #: 6H RRCID -> 286218 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13936 - 18815															
09	12260 X	12260	-0-	-0-	-0-	1489	1	9757	3	Y	922	921	1		127
						1014	9								
10	12214 X	9921	-0-	-2293	-0-	1410	1	7729	3	Y	711	749	1		89
						782	9								
*11	11820 X	8230	-0-	-3590	-0-	1179	1	6440	3	Y	555	551	1		93
						611	9								
12	12679 X	9509	-0-	-3170	-0-	1194	1	7466	3	Y	772	648	1		217
						849	9								
01	12679 X	8553	-0-	-4126	-0-	1298	1	6498	3	Y	688	775	1		130
						757	9								
*02	11452 X	3813	-0-	-7639	-0-	663	1	2774	3	Y	342	437	1		35
						376	9								
WARWAS A WELL #: 2H RRCID -> 286221 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 13778 PERF.13908 - 19325															
09	21840 X	13850	-0-	-7990	-0-	1671	1	11025	3	Y	1049	932	1	2 8	290
						1154	9								
10	22568 X	11650	-0-	-10918	-0-	1644	1	9074	3	Y	847	930	1	7 8	200
						932	9								
*11	17460 X	13839	-0-	-3621	-0-	1900	1	10742	3	Y	1088	1144	1		144
						1197	9								
12	18042 X	13862	-0-	-4180	-0-	1925	1	10719	3	Y	1107	1013	1		238
						1218	9								
01	14725 X	11571	-0-	-3154	-0-	2092	1	8504	3	Y	886	931	1		193
						975	9								
*02	12936 X	10959	-0-	-1977	-0-	1689	1	8292	3	Y	889	1003	1		79
						978	9								
MUSICK - LP BUTLER A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 286222 COMPL. DATE 06/11/2021 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13850 - 22127															
09	16350 X	12893	-0-	-3457	-0-	827	1	10937	3	Y	1026	1059	1		271
						1129	9								
10	16182 X	12905	-0-	-3277	-0-	714	1	11062	3	Y	1026	1173	1		124
						1129	9								
*11	14670 X	12147	-0-	-2523	-0-	604	1	10431	3	Y	1011	860	1		275
						1112	9								
12	13609 X	10412	-0-	-3197	-0-	616	1	8871	3	Y	841	799	1		317
						925	9								
01	14273 X	14273	-0-	-0-	-0-	725	1	12428	3	Y	1018	1056	1		279
						1120	9								
*02	13842 X	13842	-0-	-0-	-0-	779	1	12086	3	Y	888	984	1		183
						977	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
MUSICK - LP BUTLER A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 286223 COMPL. DATE 06/14/2021 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13816 - 22069																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	12375 X	12375	-0-	-0-	-0-		806 1	10378 3	Y			1083	1053 1				157
							1191 9										
10	13059 X	13059	-0-	-0-	-0-		727 1	11102 3	Y			1118	1004 1				271
							1230 9										
*11	12720 X	12303	-0-	-417	-0-		616 1	10497 3	Y			1082	1071 1				282
							1190 9										
12	13144 X	12587	-0-	-557	-0-		630 1	10708 3	Y			1135	1167 1				250
							1249 9										
01	13144 X	12763	-0-	-381	-0-		740 1	10791 3	Y			1120	1063 1				307
							1232 9										
*02	12458 X	12458	-0-	-0-	-0-		706 1	10708 3	Y			949	971 1				285
							1044 9										
LANDGREBE A WELL #: 2H RRCID -> 286234 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13870 - 22474																	
09	15480 X	13592	-0-	-1888	-0-		867 1	11540 3	Y			1077	1030 1	1 8			156
							1185 9										
10	15624 X	12952	-0-	-2672	-0-		720 1	11119 3	Y			1012	1093 1	2 8			73
							1113 9										
*11	14910 X	12875	-0-	-2035	-0-		643 1	11086 3	Y			1042	1008 1				107
							1146 9										
12	14229 X	12852	-0-	-1377	-0-		658 1	11061 3	Y			1030	968 1				169
							1133 9										
01	14229 X	13864	-0-	-365	-0-		773 1	11959 3	Y			1029	1095 1				103
							1132 9										
*02	14113 X	14113	-0-	-0-	-0-		798 1	12324 3	Y			901	886 1				118
							991 9										
LANDGREBE A WELL #: 4H RRCID -> 286235 COMPL. DATE 12/09/2019 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13910 - 18584																	
09	14520 X	6410	-0-	-8110	-0-		434 1	5382 3	Y			540	519 1	1 8			78
							594 9										
10	9858 X	6478	-0-	-3380	-0-		374 1	5525 3	Y			526	565 1	1 8			38
							579 9										
*11	8070 X	4494	-0-	-3576	-0-		237 1	3833 3	Y			385	384 1				39
							424 9										
12	7471 X	5811	-0-	-1660	-0-		243 1	5054 3	Y			467	436 1				70
							514 9										
01	7254 X	2599	-0-	-4655	-0-		285 1	2075 3	Y			217	263 1				24
							239 9										
*02	5992 X	184	-0-	-5808	-0-		41 1	91 3	Y			47	62 1				9
							52 9										
LANDGREBE A WELL #: 7H RRCID -> 286236 COMPL. DATE 07/18/2020 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13880 - 22352																	
09	18930 X	15945	-0-	-2985	-0-		1024 1	13524 3	Y			1270	1218 1	1 8			184
							1397 9										
10	19189 X	15626	-0-	-3563	-0-		869 1	13413 3	Y			1222	1315 1	3 8			88
							1344 9										
*11	18330 X	14817	-0-	-3513	-0-		741 1	12754 3	Y			1202	1166 1				124
							1322 9										
12	17236 X	14880	-0-	-2356	-0-		757 1	12814 3	Y			1190	1118 1				196
							1309 9										
01	17143 X	16243	-0-	-900	-0-		891 1	14026 3	Y			1205	1281 1				120
							1326 9										
*02	17615 X	17615	-0-	-0-	-0-		996 1	15381 3	Y			1125	1099 1				146
							1238 9										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
POKLUDA A - BYERLY A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 286322 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 13613 PERF.13609 - 20193														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	625 1	4771 3	Y	512	603 1				157
10	6758 X	6467	-0-	-291	-0-	563 9								
						755 1	5029 3	Y	621	569 1				209
*11	6540 X	6203	-0-	-337	-0-	683 9								
						611 1	4846 3	Y	678	591 1				296
12	6758 X	4847	-0-	-1911	-0-	746 9								
						491 1	3565 3	Y	719	815 1				200
01	6479 X	872	-0-	-5607	-0-	791 9								
						548 1	140 3	Y	167	184 1				183
*02	5936 X	-0-	-0-	-5936	-0-	184 9								
								Y	4					187
LANDGREBE A WELL #: 3H RRCID -> 286590 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 13793 PERF.13850 - 22044														
09	17100 X	13989	-0-	-3111	-0-	918 1	11819 3	Y	1138	1082 1	1 8			165
						1252 9								
10	16988 X	13893	-0-	-3095	-0-	782 1	11902 3	Y	1099	1183 1	2 8			79
						1209 9								
*11	15540 X	13331	-0-	-2209	-0-	674 1	11455 3	Y	1093	1059 1				113
						1202 9								
12	14446 X	13316	-0-	-1130	-0-	689 1	11451 3	Y	1069	1007 1				175
						1176 9								
01	14464 X	14464	-0-	-0-	-0-	809 1	12453 3	Y	1093	1158 1				110
						1202 9								
*02	14744 X	14744	-0-	-0-	-0-	850 1	12838 3	Y	960	944 1				126
						1056 9								
LANDGREBE A WELL #: 8H RRCID -> 286592 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 13694 PERF.13889 - 18689														
09	5640 X	5608	-0-	-32	-0-	691 1	4445 3	Y	429	484 1				68
						472 9								
10	5828 X	5219	-0-	-609	-0-	773 1	3980 3	Y	424	439 1				53
						466 9								
*11	5640 X	4504	-0-	-1136	-0-	709 1	3418 3	Y	343	339 1				57
						377 9								
12	5828 X	5453	-0-	-375	-0-	718 1	4238 3	Y	452	380 1				129
						497 9								
01	5828 X	4762	-0-	-1066	-0-	780 1	3502 3	Y	436	480 1				85
						480 9								
*02	5236 X	4816	-0-	-420	-0-	779 1	3552 3	Y	441	478 1				48
						485 9								
WARWAS A WELL #: 3H RRCID -> 286593 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13911 - 19247														
09	9600 X	8569	-0-	-1031	-0-	1037 1	6819 3	Y	648	577 1	1 8			174
						713 9								
10	9920 X	8995	-0-	-925	-0-	1247 1	7022 3	Y	660	684 1	6 8			144
						726 9								
*11	9120 X	7688	-0-	-1432	-0-	1076 1	5899 3	Y	648	708 1				84
						713 9								
12	9269 X	8124	-0-	-1145	-0-	1090 1	6319 3	Y	650	592 1				142
						715 9								
01	9021 X	8461	-0-	-560	-0-	1183 1	6478 3	Y	727	705 1				164
						800 9								
*02	8561 X	8561	-0-	-0-	-0-	1324 1	6456 3	Y	710	810 1				64
						781 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WAGNER B WELL #: 2H RRCID -> 287506 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13468 - 19361														
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	* * EOM BALANCE
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-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
WAGNER B WELL #: 11H RRCID -> 287507 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13431 - 19443														
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-						Y	-0-		175
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		175
*11	13 N	-0-	-0-	-0-	-0-	13	3				Y	-0-		175
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		175
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		175
*02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-						Y	-0-		175
WAGNER B WELL #: 8H RRCID -> 287508 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 13353 PERF.13242 - 18598														
09	4500 X	1578	-0-	-2922	-0-	450	1	824	3	Y	276	242	0	12
						304	9							
10	3937 X	1565	-0-	-2372	-0-	465	1	791	3	Y	281	249	0	32
						309	9							
*11	2820 X	1428	-0-	-1392	-0-	450	1	688	3	Y	264	223	0	19
						290	9							
12	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	465	1	1227	3	Y	228	214	0	6
						251	9							
01	1643 X	1571	-0-	-72	-0-	465	1	814	3	Y	265	251	0	4
						292	9							
*02	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	420	1	913	3	Y	271	231	0	7
						298	9							
WAGNER B WELL #: 12H RRCID -> 287509 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13080 PERF.13480 - 19416														
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-		8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		8
*11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						Y	-0-		8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		8
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		8
WAGNER B WELL #: 9H RRCID -> 287586 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13258 - 19200														
09	6030 X	547	-0-	-5483	-0-	450	1	6	3	Y	83	71	0	4
						91	9							
10	4929 X	600	-0-	-4329	-0-	465	1	12	3	Y	112	99	0	12
						123	9							
*11	1980 X	525	-0-	-1455	-0-	450	1	6	3	Y	63	52	0	5
						69	9							
12	1302 X	770	-0-	-532	-0-	465	1	244	3	Y	55	51	0	2
						61	9							
01	651 X	558	-0-	-93	-0-	465	1	8	3	Y	77	71	0	2
						85	9							
*02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	420	1	5	3	Y	61	50	0	2
						67	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
HARTMAN A WELL #: 2H RRCID -> 287626 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13181 - 17580															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE
09	4680 X	3309	-0-	-1371	-0-	959	1	1646	3	Y	640	386	0	326	1
10	4836 X	3386	-0-	-1450	-0-	704	9	2462	3	Y	716	629	0	160	1
*11	4230 X	3254	-0-	-976	-0-	136	1	2103	3	Y	914	899	0	9	1
12	4371 X	2153	-0-	-2218	-0-	788	9	1518	3	Y	448	425	0	42	1
01	4371 X	922	-0-	-3449	-0-	146	1	174	3	Y	257	235	0	14	1
*02	3080 X	1088	-0-	-1992	-0-	1005	9	664	3	Y	331	224	0	85	1
						142	1								
						493	9								
						465	1								
						283	9								
						60	1								
						364	9								
HARTMAN A WELL #: 9H RRCID -> 287627 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13238 PERF.13352 - 17014															
09	2820 X	1964	-0-	-856	-0-	768	1	852	3	Y	313	139	1		207
10	2914 X	1798	-0-	-1116	-0-	344	9	887	3	Y	362	467	1		102
*11	2820 X	29	-0-	-2791	-0-	513	1	2	3	Y	6				108
12	2387 X	1463	-0-	-924	-0-	398	9	1013	3	Y	343	256	1		195
01	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-	20	1								195
*02	1820 X	-0-	-0-	-1820	-0-	7	9			Y	-0-				195
						377	9			Y	-0-				
HARTMAN A WELL #: 11H RRCID -> 287628 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13243 - 18993															
09	1680 N	665	-0-	-1015	-0-	401	1	69	3	Y	177	69	1		117
10	688 N	688	-0-	-0-	-0-	195	9	206	3	Y	189	253	1		53
*11	300 N	19	-0-	-281	-0-	274	1	3	3	Y	4				57
12	682 N	187	-0-	-495	-0-	208	9	107	3	Y	32	71	1		18
01	682 N	-0-	-0-	-682	-0-	12	1								18
*02	616 X	-0-	-0-	-616	-0-	4	9			Y	-0-				18
						45	1								
						35	9								
HARTMAN A WELL #: 10H RRCID -> 287645 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13323 PERF.13210 - 18603															
09	1560 N	77	-0-	-1483	-0-	47	1	30	9	Y	27	10	1		18
10	186 N	80	-0-	-106	-0-	45	1	35	9	Y	32	41	1		9
*11	30 N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	Y	-0-				9
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	106	3	35	9	Y	32	23	1		18
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				18
*02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-				18
HARTMAN A WELL #: 12H RRCID -> 287646 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13383 PERF.13246 - 19642															
09	2850 X	302	-0-	-2548	-0-	72	1	112	3	Y	107	73	1		71
10	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	118	9	1566	3	Y	549	465	1		155
*11	2610 X	44	-0-	-2566	-0-	809	1	3	3	Y	9				164
12	310 N	116	-0-	-194	-0-	604	9	2	3	Y	1	165	1		-0-
01	2945 N	-0-	-0-	-2945	-0-	31	1								-0-
*02	2688 X	-0-	-0-	-2688	-0-	10	9			Y	-0-				-0-
						113	1			Y	-0-				-0-
						1	9								

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 12908 PERF.13080 - 17442														
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	* * EOM BALANCE
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-
02	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														
09	2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-						Y	-0-		-0-
10	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-						Y	-0-		-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287660 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 12908 PERF.12901 - 17286														
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
DROMGOOLE "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287661 COMPL. DATE 08/12/2024 TOTAL DEPTH 12915 PERF.12850 - 17421														
09	32799 X	32799	-0-	-0-	-0-	1535	1	956	2	Y	9756	8365	0	1411 1 13
						19457	3	119	4			14	8	
10	22030 X	22030	-0-	-0-	-0-	1206	1	836	2	Y	5869	5157	0	656 1 41
						13509	3	23	4			28	8	
*11	12860 X	12860	-0-	-0-	-0-	805	1	433	2	Y	3720	3457	0	286 1 12
						7524	3	6	4			6	8	
12	16483 X	16483	-0-	-0-	-0-	1204	1	576	2	Y	3826	3812	0	8 1 18
						10489	3	5	4					
*01	13508 X	13508	-0-	-0-	-0-	1150	1	527	2	Y	3019	3023	0	14
						8510	3	3321	9					
02	18144 X	13005	-0-	-5139	-0-	1182	1	474	2	Y	2978	2969	0	23
						8073	3	3276	9					
MONSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287745 COMPL. DATE 07/30/2023 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13244 - 17525														
09	26730 X	25773	-0-	-957	-0-	1381	1	860	2	Y	5381	4623	0	779 1 7
						17506	3	107	4					
10	27218 X	23245	-0-	-3973	-0-	1296	1	898	2	Y	5924	5223	0	666 1 42
						14510	3	25	4					
*11	27360 X	17945	-0-	-9415	-0-	1400	1	752	2	Y	2457	2302	0	189 1 8
						13080	3	10	4					
12	28272 X	13211	-0-	-15061	-0-	915	1	438	2	Y	3532	3516	0	7 1 17
						7969	3	4	4					
*01	28272 X	14182	-0-	-14090	-0-	1166	1	534	2	Y	3496	3497	0	16
						8636	3	3846	9					
02	20384 X	9464	-0-	-10920	-0-	939	1	377	2	Y	1578	1582	0	12
						6412	3	1736	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MONSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287746 COMPL. DATE 08/05/2023 TOTAL DEPTH 12968 PERF.13113 - 17526														
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
09	20340 X	17764	-0-	-2576	-0-	1025	1	639	2	Y	2750	2362	0	4
						12995	3	80	4			1	8	
10	21018 X	19836	-0-	-1182	-0-	1242	1	860	2	Y	3458	3045	0	24
						13906	3	24	4			5	8	
*11	20340 X	15917	-0-	-4423	-0-	1275	1	685	2	Y	1849	1724	0	6
						11914	3	9	4			1	8	
12	21018 X	12889	-0-	-8129	-0-	969	1	464	2	Y	2740	2728	0	13
						8438	3	4	4					
*01	21018 X	14553	-0-	-6465	-0-	1323	1	606	2	Y	2574	2575	0	12
						9793	3	2831	9					
02	17920 X	9649	-0-	-8271	-0-	924	1	371	2	Y	1861	1858	0	15
						6307	3	2047	9					
MONSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287747 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12919 - 17154														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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														
09	4650 X	4048	-0-	-602	-0-	178	1	111	2	Y	1351	1156	0	2
						2259	3	14	4					
10	4805 X	4112	-0-	-693	-0-	207	1	143	2	Y	1314	1159	0	9
						2313	3	4	4					
*11	3780 X	3718	-0-	-62	-0-	244	1	131	2	Y	960	892	0	3
						2285	3	2	4					
12	4309 X	2293	-0-	-2016	-0-	158	1	76	2	Y	616	615	0	3
						1380	3	1	4					
*01	4309 X	2057	-0-	-2252	-0-	232	1	106	2	Y	-0-	3	0	-0-
						1719	3							
02	3780 X	2409	-0-	-1371	-0-	213	1	86	2	Y	593	588	0	5
						1458	3	652	9					
MONSON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287749 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 12857 PERF.12862 - 16903														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	446	387	0	1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	727	641	0	5
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	912	844	0	3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1486	1479	0	7
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1422	1422	0	7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	836	836	0	7
KRAUSE B WELL #: 11H RRCID -> 287771 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 12573 PERF.13248 - 19108														
09	5880 X	-0-	-0-	-5880	-0-					Y	-0-	20	1	-0-
10	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	-0-			-0-
*11	5880 X	81	-0-	-5799	-0-	57	1	24	9	Y	22	19	1	3
12	6076 X	56	-0-	-6020	-0-	56	1			Y	-0-			3
*01	341 X	51	-0-	-290	-0-	51	1			Y	-0-	3	1	-0-
*02	0 X	-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															
FISHER C WELL #: 9H RRCID -> 287772 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13378 PERF.13558 - 17681															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1410 N	308	-0-	-1102	-0-	212	1	96	9	Y	87	97	1		89
10	1178 N	328	-0-	-850	-0-	188	1	64	3	Y	69	94	1		64
						76	9								
*11	510 N	292	-0-	-218	-0-	204	1	88	9	Y	80	98	1		46
12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	214	1	351	3	Y	75	83	1		38
						83	9								
01	341 N	288	-0-	-53	-0-	224	1	64	9	Y	58	67	1		29
*02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	178	1	133	9	Y	121	91	1		59
HARTMAN A WELL #: 13H RRCID -> 287776 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13352 PERF.13298 - 18613															
09	5190 X	3228	-0-	-1962	-0-	1069	1	1551	3	Y	553	260	1		366
						608	9								
10	5363 X	5000	-0-	-363	-0-	1222	1	2806	3	Y	884	1001	1		249
						972	9								
*11	5190 X	27	-0-	-5163	-0-	27	1			Y	-0-				249
12	5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-	249	1		-0-
01	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-				-0-
*02	4508 X	-0-	-0-	-4508	-0-					Y	-0-				-0-
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287782 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13090 - 17383															
09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-				-0-
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-				-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	720	-0-	720	720	63	1	25	2	Y	186	185	0		1
						427	3	205	9						
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287783 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12933 PERF.13119 - 17259															
09	9450 X	-0-	-0-	-9450	-0-					Y	-0-				-0-
10	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-				-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
DROMGOOLE "B" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287784 COMPL. DATE 08/12/2024 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12875 - 17039															
09	34828 X	34828	-0-	-0-	-0-	1862	1	1160	2	Y	7328	6277	0	1059	10
						23600	3	145	4			14	8		
10	22379 X	22379	-0-	-0-	-0-	1338	1	927	2	Y	4636	4066	0	518	33
						14988	3	26	4			29	8		
*11	14901 X	14901	-0-	-0-	-0-	1015	1	545	2	Y	3498	3244	0	268	11
						9486	3	7	4			8	8		
12	15967 X	15967	-0-	-0-	-0-	1201	1	575	2	Y	3384	3372	0	7	16
						10464	3	5	4						
*01	9332 X	9332	-0-	-0-	-0-	785	1	360	2	Y	2160	2166	0		10
						5811	3	2376	9						
02	27888 X	3223	-0-	-24665	-0-	119	1	48	2	Y	2040	2034	0		16
						812	3	2244	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
DROMGOOLE 'B' UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287785 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 12894 PERF.12945 - 17425															
M	ALLOW	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
09	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-						Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
SPRENCCEL "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287787 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12863 - 17510															
09	4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-						Y	188	164 0	27 1	-0-
10	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-						Y	280	246 0	31 1	2
*11	3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-						Y	617	569 0	47 1	2
12	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-						Y	471	470 0	1 1	2
*01	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-						Y	1093	1090 0		5
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	886	884 0		7
SPRENCCEL "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287809 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13075 - 18510															
09	60781 X	60781	-0-	-0-	-0-	3483 1	2170 2	Y	9727	8372 0	1406 1	13			
10	57224 X	57224	-0-	-0-	-0-	44157 3	271 4	Y	7534	6593 0	840 1	53			
*11	49456 X	49456	-0-	-0-	-0-	3791 1	2626 2	Y	6794	6285 0	521 1	21			
12	54746 X	54012	-0-	-734	-0-	42447 3	73 4	Y	10339	10291 0	21 1	48			
*01	54746 X	53339	-0-	-1407	-0-	3855 1	2072 2	Y	9321	9325 0		44			
02	56700 X	50158	-0-	-6542	-0-	36028 3	28 4	Y	9353	9324 0		73			
						4183 1	2002 2	Y							
						36438 3	16 4								
						4862 1	2228 2	Y							
						35996 3	10253 9								
						4846 1	1944 2	Y							
						33080 3	10288 9								
NICHOLS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287815 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12174 - 18015															
09	3150 X	2647	-0-	-503	-0-	271 1	79 2	Y	753	749 0	3 8	6			
10	3255 X	1130	-0-	-2125	-0-	1436 3	33 4	Y	572	572 0		6			
*11	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	87 1	27 2	Y	1647	1609 0	22 8	22			
12	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	381 3	6 4	Y	1745	1742 0		25			
01	4061 X	3070	-0-	-991	-0-	494 1	124 2	Y	1350	1353 0		22			
02	4032 X	1499	-0-	-2533	-0-	1868 3	36 4	Y	978	975 0		25			
						493 1	110 2	Y							
						1716 3	29 4								
						361 1	82 2	Y							
						1108 3	34 4								
						117 1	21 2	Y							
						270 3	15 4								
SPRENCCEL "A" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287816 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12975 - 18120															
09	32011 X	32011	-0-	-0-	-0-	1914 1	1193 2	Y	4078	3505 0	590 1	6			
10	29369 X	29369	-0-	-0-	-0-	24269 3	149 4	Y	3949	3475 0	443 1	28			
*11	27646 X	27646	-0-	-0-	-0-	1938 1	1343 2	Y	3220	2988 0	248 1	10			
12	36921 X	31896	-0-	-5025	-0-	21707 3	37 4	Y	3181	3170 0	6 1	15			
*01	34997 X	34997	-0-	-0-	-0-	2213 1	1189 2	Y	4792	4785 0		22			
*02	31270 X	31270	-0-	-0-	-0-	20686 3	16 4	Y	3984	3975 0		31			
						2786 1	1334 2	Y							
						24266 3	11 4								
						3354 1	1537 2	Y							
						24835 3	5271 9								
						3268 1	1312 2	Y							
						22308 3	4382 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: KARNES					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
SPRENCEL "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287818 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12971 - 18695															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287819 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 13132 PERF.12994 - 19170															
09	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	87	2	Y	368	331 0	53 1	1
							1754	3	11	4					
10	12451 X	12451	-0-	-0-	-0-	-0-	915	1	634	2	Y	570	500 0	64 1	4
							10257	3	18	4			3 8		
*11	8363 X	8363	-0-	-0-	-0-	-0-	710	1	381	2	Y	581	538 0	45 1	2
							6628	3	5	4					
12	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	-0-	552	1	265	2	Y	730	728 0	1 1	3
							4813	3	2	4					
*01	7201 X	7201	-0-	-0-	-0-	-0-	754	1	346	2	Y	469	470 0		2
							5585	3	516	9					
*02	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	-0-	556	1	224	2	Y	532	530 0		4
							3794	3	585	9					
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287838 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 13030 PERF.13253 - 18919															
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CASKEY A WELL #: 7H RRCID -> 287889 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13727 - 19444															
09	2010 X	1480	-0-	-530	-0-	-0-	165	1	990	3	Y	295	313 1		37
							325	9							
10	2077 X	1847	-0-	-230	-0-	-0-	191	1	1274	3	Y	347	345 1		39
							382	9							
11	1980 X	1563	-0-	-417	-0-	-0-	181	1	1060	3	Y	293	270 1		62
							322	9							
12	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	-0-	167	1	1446	3	Y	343	349 1		56
							377	9							
01	1860 X	1580	-0-	-280	-0-	-0-	193	1	1048	3	Y	308	309 1		55
							339	9							
*02	1456 N	1421	-0-	-35	-0-	-0-	193	1	885	3	Y	312	320 1		47
							343	9							
CASKEY B - MIGURA B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 287890 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 13622 PERF.13626 - 21451															
09	8520 X	8166	-0-	-354	-0-	-0-	516	1	6706	3	Y	858	898 1		271
							944	9							
10	8804 X	8279	-0-	-525	-0-	-0-	480	1	6801	3	Y	907	960 1		218
							998	9							
*11	8520 X	7921	-0-	-599	-0-	-0-	392	1	6546	3	Y	894	881 1		231
							983	9							
12	8804 X	7869	-0-	-935	-0-	-0-	405	1	6509	3	Y	868	756 1		343
							955	9							
01	8804 X	7715	-0-	-1089	-0-	-0-	396	1	6356	3	Y	875	950 1		268
							963	9							
*02	7056 X	6583	-0-	-473	-0-	-0-	418	1	5378	3	Y	715	750 1		233
							787	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	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*03	743 X	743	-0-	-0-	-0-	15 1	11 2	619 9	Y	563	564 0			4
*04	6807 X	6807	-0-	-0-	-0-	848 1	560 2	15 4	Y	1191	1187 0			8
*05	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	4074 3	307 2	17 4	Y	667	664 0			11
*06	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	754 1	292 2	13 4	Y	727	728 0			10
*07	6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	3644 3	566 2	2 4	Y	878	874 0	4 8		10
*08	18720 X	18720	-0-	-0-	-0-	800 1	794 2	78 4	Y	6335	6307 0	8 8		30
*09	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	3553 3	65 2	8 4	Y	765	683 0	111 1		1
*10	11039 X	11039	-0-	-0-	-0-	1185 1	520 2	8 4	Y	1220	1072 0	137 1		9
*11	7776 X	7776	-0-	-0-	-0-	3801 3	322 2	14 4	Y	1134	1052 0	87 1		4
*12	6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	1327 1	212 2	4 4	Y	1577	1571 0	3 1		7
*01	5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	9552 3	245 2	2 4	Y	966	968 0			5
*02	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	105 1	128 2	1063 9	Y	1108	1104 0			9
						2176 3	1219 9							
CASKEY B WELL #: 2H RRCID -> 287929 COMPL. DATE 08/21/2020 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13897 - 16251														
09	3960 X	2959	-0-	-1001	-0-	198 1	2271 3	9 9	Y	445	557 1			133
*10	4092 X	2747	-0-	-1345	-0-	490 1	2242 3	327 9	Y	297	213 1			217
*11	3210 X	2731	-0-	-479	-0-	178 1	2117 3	140 9	Y	431	548 1			100
12	3286 X	2761	-0-	-525	-0-	327 9	2234 3	474 9	Y	346	192 1			254
01	3255 X	2406	-0-	-849	-0-	146 1	1800 3	381 9	Y	422	577 1			99
*02	2772 X	1137	-0-	-1635	-0-	142 1	829 3	464 9	Y	200	184 1			115
						88 1		220 9						
KRAUSE B WELL #: 13H RRCID -> 287935 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 12658 PERF.13204 - 18920														
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	100 1	51 9	65 1	Y	46	54 1			5
10	1612 X	96	-0-	-1516	-0-	65 1	31 9	12 9	Y	28	30 1			3
*11	1560 X	22	-0-	-1538	-0-	10 1	12 9	3 9	Y	11	13 1			1
12	1612 X	13	-0-	-1599	-0-	10 1	3 9	11 9	Y	3	4 1			-0-
01	248 X	20	-0-	-228	-0-	9 1	11 9	2 9	Y	10	9 1			1
*02	140 X	6	-0-	-134	-0-	4 1	2 9		Y	2	3 1			-0-
SPRENCCEL "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287968 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 13003 PERF.13000 - 18431														
09	1260 N	276	-0-	-984	-0-	2 1	1 2	28 3	Y	223	192 0	32 1		-0-
10	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	46 1	32 2	521 3	Y	1174	1034 0	132 1		8
*11	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	82 1	44 2	769 3	Y	584	545 0	45 1		2
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-		1 4		Y	273	273 0	1 1		1
*01	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-				Y	327	326 0			2
02	1708 X	-0-	-0-	-1708	-0-				Y	242	242 0			2

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	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
02	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														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
02	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														
09	908 X	908	-0-	-0-	-0-	62	1	38	2		Y	15	14 0	-0-
						786	3		5	4				
10	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	236	1	163	2		Y	17	15 0	-0-
						2637	3		4	4			2 1	
*11	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	275	1	147	2		Y	24	22 0	-0-
						2573	3		2	4			2 1	
12	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	251	1	120	2		Y	31	31 0	-0-
						2191	3		1	4				
*01	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	335	1	154	2		Y	21	21 0	-0-
						2479	3		23	9				
*02	1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	160	1	65	2		Y	21	21 0	-0-
						1098	3		23	9				
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287988 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13015 - 18008														
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-
02	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														
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-
02	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														
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	0 Z	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												
WESSENDORFF A UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	287997	COMPL. DATE	12/09/2018	TOTAL	DEPTH	12969	PERF.13217	-	17308		
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESSENDORFF A UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	288033	COMPL. DATE	12/03/2018	TOTAL	DEPTH	13082	PERF.13067	-	16955		
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-
02	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		
09	1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	116 1	34 2	Y	702	701 0	1 8	6				
						617 3	14 4									
10	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	167 1	51 2	Y	567	565 0	2 8	6				
						727 3	12 4									
*11	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	430 1	109 2	Y	626	619 0	5 8	8				
						1626 3	32 4									
12	1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	151 1	34 2	Y	556	556 0		8				
						525 3	9 4									
01	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	399 1	90 2	Y	425	426 0		7				
						1224 3	37 4									
*02	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	444 1	78 2	Y	372	369 0		10				
						1019 3	57 4									

WESSENDORFF A UNIT		WELL #:		15H	RRCID ->	288074	COMPL. DATE	12/03/2018	TOTAL	DEPTH	12968	PERF.13164	-	16747		
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-
02	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		
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-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378														
CASKEY B - MIGURA B SA 3				WELL #:	3H	RRCID ->	288262	COMPL.	DATE	08/21/2020	TOTAL	DEPTH	13580	PERF.	15144	-	21341	
M O	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
09	10950	X	10537	-0-	-413		-0-	668 1128 9	8741	3	Y		1025	1113	1	1	8	252
10	11315	X	10808	-0-	-507		-0-	628 1199 9	8981	3	Y		1090	1181	1			161
*11	10950	X	10021	-0-	-929		-0-	502 1103 9	8416	3	Y		1003	916	1			248
12	11253	X	10038	-0-	-1215		-0-	518 1162 9	8358	3	Y		1056	1124	1			180
01	11067	X	9663	-0-	-1404		-0-	506 1034 9	8123	3	Y		940	992	1			128
*02	8932	X	8833	-0-	-99		-0-	562 980 9	7291	3	Y		891	905	1			114
BYERLY A - CASKEY B SA 1				WELL #:	1H	RRCID ->	288289	COMPL.	DATE	06/24/2020	TOTAL	DEPTH	13459	PERF.	13841	-	21563	
09	8190	X	6536	-0-	-1654		-0-	578 804 9	5154	3	Y		731	697	0			91
10	8866	X	6215	-0-	-2651		-0-	560 804 9	4851	3	Y		731	683	0	33	1	106
*11	8580	X	7873	-0-	-707		-0-	627 856 9	6390	3	Y		778	671	0	108	1	105
12	8866	X	7422	-0-	-1444		-0-	627 953 9	5842	3	Y		866	764	0	172	1	35
01	8401	X	6513	-0-	-1888		-0-	583 715 9	5215	3	Y		650	374	0	262	1	49
*02	7224	X	6705	-0-	-519		-0-	454 798 9	5453	3	Y		725	635	0	28	1	111
MIGURA B - CASKEY B SA 2				WELL #:	2H	RRCID ->	288290	COMPL.	DATE	09/14/2020	TOTAL	DEPTH	13403	PERF.	13664	-	18996	
09	13860	X	12422	-0-	-1438		-0-	1254 1060 9	10108	3	Y		964	932	0			82
10	14322	X	12496	-0-	-1826		-0-	1274 1108 9	10114	3	Y		1007	1007	0			82
*11	12840	X	11754	-0-	-1086		-0-	1229 1018 9	9507	3	Y		925	925	0	30	1	52
12	13206	X	11242	-0-	-1964		-0-	1234 1037 9	8971	3	Y		943	876	0	62	1	57
01	12958	X	10857	-0-	-2101		-0-	1332 1078 9	8447	3	Y		980	906	0	32	1	99
*02	11396	X	8717	-0-	-2679		-0-	420 955 9	7342	3	Y		868	838	0	103	1	26
MIGURA B - LANIK A SA 2				WELL #:	2H	RRCID ->	288305	COMPL.	DATE	09/18/2020	TOTAL	DEPTH	13405	PERF.	13615	-	19026	
09	3780	X	3000	-0-	-780		-0-	345 472 9	2183	3	Y		429	409	0	1	8	52
10	3906	X	3110	-0-	-796		-0-	362 505 9	2243	3	Y		459	459	0			52
*11	3630	X	2911	-0-	-719		-0-	349 459 9	2103	3	Y		417	417	0	19	1	33
12	3658	X	2945	-0-	-713		-0-	351 494 9	2100	3	Y		449	408	0	39	1	35
01	3950	X	3950	-0-	-0-		-0-	379 488 9	3083	3	Y		444	414	0	19	1	46
*02	3965	X	3965	-0-	-0-		-0-	420 449 9	3096	3	Y		408	390	0	49	1	15

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378															
MIGURA B - CASKEY B SA 5		WELL #:		5H		RRCID -> 288306		COMPL. DATE 09/17/2020		TOTAL DEPTH 13233		PERF.13700 - 20924					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2820 X	1426	-0-	-1394	-0-		238 80	1 9	1108	3	Y	73	63	0			37
10	2914 X	2348	-0-	-566	-0-		310 182	1 9	1856	3	Y	165	165	0			37
*11	2820 X	421	-0-	-2399	-0-		141 24	1 9	256	3	Y	22	22	0	13	1	24
12	2387 X	202	-0-	-2185	-0-		141 55	1 9	6	3	Y	50	36	0	26	1	12
01	2387 X	164	-0-	-2223	-0-		152 11	1 9	1	3	Y	10	8	0	6	1	8
*02	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-		3018 4	1 9	1	3	Y	4	4	0	8	1	-0-
MIGURA B - CASKEY B SA 6																	
MIGURA B - CASKEY B SA 6		WELL #:		6H		RRCID -> 288307		COMPL. DATE 09/15/2020		TOTAL DEPTH 13498		PERF.13659 - 20995					
09	11550 X	4469	-0-	-7081	-0-		576 529	1 9	3364	3	Y	481	444	0			90
10	11935 X	3457	-0-	-8478	-0-		495 468	1 9	2494	3	Y	425	423	0	2	8	90
*11	11550 X	5113	-0-	-6437	-0-		617 579	1 9	3917	3	Y	526	525	0	33	1	58
12	4619 X	2911	-0-	-1708	-0-		619 460	1 9	1832	3	Y	418	335	0	69	1	72
01	4619 X	4363	-0-	-256	-0-		668 468	1 9	3227	3	Y	425	388	0	40	1	69
*02	4648 X	657	-0-	-3991	-0-		420 212	1 9	25	3	Y	193	175	0	72	1	15
MIGURA B - CASKEY B SA 4																	
MIGURA B - CASKEY B SA 4		WELL #:		4H		RRCID -> 288308		COMPL. DATE 06/26/2020		TOTAL DEPTH 13584		PERF.14157 - 18663					
09	13050 X	12246	-0-	-804	-0-		1121 875	1 9	10250	3	Y	795	774	0			75
10	13299 X	12480	-0-	-819	-0-		1086 908	1 9	10486	3	Y	825	803	0	27	1	70
*11	12750 X	11627	-0-	-1123	-0-		940 987	1 9	9700	3	Y	897	787	0	72	1	108
12	13144 X	11687	-0-	-1457	-0-		940 1022	1 9	9725	3	Y	929	850	0	160	1	27
01	12648 X	11700	-0-	-948	-0-		875 888	1 9	9937	3	Y	807	461	0	312	1	61
*02	11424 X	10610	-0-	-814	-0-		785 53	1 9	9772	3	Y	48	15	0	35	1	59
MIGURA B - CASKEY B SA 8																	
MIGURA B - CASKEY B SA 8		WELL #:		8H		RRCID -> 288309		COMPL. DATE 06/25/2020		TOTAL DEPTH 13507		PERF.13782 - 21503					
09	7800 X	7569	-0-	-231	-0-		681 804	1 9	6084	3	Y	731	703	0			111
10	8060 X	7607	-0-	-453	-0-		656 850	1 9	6101	3	Y	773	737	0	41	1	106
*11	7800 X	6831	-0-	-969	-0-		548 825	1 9	5458	3	Y	750	639	0	108	1	109
12	8060 X	7246	-0-	-814	-0-		547 939	1 9	5760	3	Y	854	746	0	180	1	37
01	7812 X	7583	-0-	-229	-0-		509 870	1 9	6204	3	Y	791	441	0	325	1	62
*02	7577 X	7577	-0-	-0-	-0-		510 960	1 9	6107	3	Y	873	784	0	35	1	116

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 M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE			
09	9300 X	3496	-0-	-5804	-0-	359 1	2748 3	Y	354	333 0	80			
10	9610 X	5473	-0-	-4137	-0-	389 9	4261 3	Y	657	573 0	134			
*11	9300 X	5530	-0-	-3770	-0-	489 1	4257 3	Y	734	604 0	128			
12	7285 X	6185	-0-	-1100	-0-	723 9	4868 3	Y	774	706 0	23			
01	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	466 1	4700 3	Y	660	390 0	48			
*02	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	807 9	4810 3	Y	689	653 0	57			
CASKEY B - MIGURA B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288492 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 13748 PERF.13732 - 21433														
09	13770 X	12970	-0-	-800	-0-	833 1	10829 3	Y	1189	1305 1	173			
10	14229 X	13006	-0-	-1223	-0-	1308 9	10883 3	Y	1234	1202 1	204			
*11	13770 X	12199	-0-	-1571	-0-	766 1	10356 3	Y	1112	1069 1	247			
12	14074 X	12125	-0-	-1949	-0-	1357 9	10196 3	Y	1171	1146 1	272			
01	13485 X	10640	-0-	-2845	-0-	620 1	8864 3	Y	1045	1164 1	153			
*02	11732 X	8564	-0-	-3168	-0-	1223 9	7105 3	Y	824	723 1	254			
MIGURA B - CASKEY B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 288527 COMPL. DATE 07/01/2020 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13983 - 21514														
09	14280 X	13640	-0-	-640	-0-	1208 1	11271 3	Y	1055	1026 0	90			
10	14570 X	14192	-0-	-378	-0-	1161 9	11743 3	Y	1136	1105 0	88			
*11	14100 X	12760	-0-	-1340	-0-	1199 1	10541 3	Y	1092	975 0	115			
12	14415 X	12673	-0-	-1742	-0-	1250 9	10432 3	Y	1112	1017 0	32			
01	14198 X	12762	-0-	-1436	-0-	1018 1	10654 3	Y	1055	602 0	80			
*02	12965 X	12965	-0-	-0-	-0-	1201 9	10831 3	Y	1120	1051 0	103			
CASKEY A -CASKEY B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288544 COMPL. DATE 05/05/2020 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13376 - 21885														
09	9270 X	8896	-0-	-374	-0-	752 1	6586 3	Y	1416	1317 1	326			
10	9579 X	8844	-0-	-735	-0-	1558 9	6569 3	Y	1417	1377 1	366			
*11	9270 X	8628	-0-	-642	-0-	716 1	6431 3	Y	1384	1337 1	413			
*12	9579 X	8635	-0-	-944	-0-	1559 9	6405 3	Y	1426	1561 1	278			
01	9331 X	9225	-0-	-106	-0-	675 1	7150 3	Y	1319	1343 1	281			
*02	9967 X	9967	-0-	-0-	-0-	1522 9	8053 3	Y	1283	1294 1	270			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
E. BUTLER A WELL #: 15H RRCID -> 288545 COMPL. DATE 01/29/2020 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13715 - 19403															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*09	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	438	1	3535	3	Y	977	1046	1	2 8	169
10	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	1075	9	3502	3	Y	1149	1347	1	28 8	151
*11	5160 X	5036	-0-	-124	-0-	347	1	3518	3	Y	1012	1043	1	1 8	119
12	5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	1264	9	4179	3	Y	1097	1086	1		130
01	5332 X	1578	-0-	-3754	-0-	405	1	971	3	Y	227	322	1		35
*02	6188 X	5309	-0-	-879	-0-	1113	9	3623	3	Y	1110	1008	1		137
						395	1								
						1207	9								
						357	1								
						250	9								
						465	1								
						1221	9								
MIGURA B - CASKEY B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288559 COMPL. DATE 09/16/2020 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13589 - 19324															
09	16920 X	14845	-0-	-2075	-0-	1482	1	11970	3	Y	1266	1224	0		100
10	17484 X	14975	-0-	-2509	-0-	1393	9	11955	3	Y	1377	1377	0		100
*11	15810 X	14386	-0-	-1424	-0-	1505	1	11575	3	Y	1197	1197	0	36 1	64
12	16244 X	14134	-0-	-2110	-0-	1515	9	11445	3	Y	1082	1008	0	74 1	64
01	15810 X	14327	-0-	-1483	-0-	1494	1	11279	3	Y	1300	1205	0	36 1	123
*02	13860 X	11034	-0-	-2826	-0-	1317	9	9424	3	Y	1082	1042	0	128 1	35
						1499	1								
						1190	9								
						1618	1								
						1430	9								
						420	1								
						1190	9								
JORDAN A- JORDAN B SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 288564 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 13677 PERF.13578 - 22406															
09	11584 X	11584	-0-	-0-	-0-	633	1	9466	3	Y	1350	1264	0	92 1	30
10	11966 X	11156	-0-	-810	-0-	1485	9	9236	3	Y	1133	997	0	126 1	40
*11	11580 X	10015	-0-	-1565	-0-	674	1	8480	3	Y	802	698	0	122 1	22
12	11966 X	10243	-0-	-1723	-0-	1246	9	8228	3	Y	1231	968	0	261 1	24
01	11966 X	9855	-0-	-2111	-0-	653	1	8232	3	Y	849	824	0		49
*02	9436 X	8994	-0-	-442	-0-	882	9	7784	3	Y	596	572	0		73
						661	1								
						1354	9								
						689	1								
						934	9								
						554	1								
						656	9								
JORDAN A WELL #: 3H RRCID -> 288568 COMPL. DATE 10/21/2020 TOTAL DEPTH 13491 PERF.13760 - 19225															
09	6330 X	4337	-0-	-1993	-0-	424	1	3232	3	Y	619	610	1		115
10	6355 X	4976	-0-	-1379	-0-	681	9	3620	3	Y	767	730	1	7 8	145
*11	6150 X	4774	-0-	-1376	-0-	512	1	3543	3	Y	737	748	1		134
12	5301 X	3890	-0-	-1411	-0-	844	9	2890	3	Y	540	525	1		149
01	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	420	1	4009	3	Y	771	788	1		132
*02	6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	811	9	5072	3	Y	779	772	1		139
						406	1								
						594	9								
						447	1								
						848	9								
						567	1								
						857	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
JORDAN B WELL #: 3H RRCID -> 288569 COMPL. DATE 01/23/2021 TOTAL DEPTH 13706 PERF.13729 - 17940														
M	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	* EOM BALANCE
09	7860 X	7022	-0-	-838	-0-	681	1	5730	3	Y	555	539	1	82
10	7719 X	7234	-0-	-485	-0-	611	9	5879	3	Y	576	534	1	124
*11	6690 X	5450	-0-	-1240	-0-	721	1	4458	3	Y	457	493	1	88
12	7254 X	4980	-0-	-2274	-0-	634	9	4041	3	Y	425	414	1	99
01	7254 X	5976	-0-	-1278	-0-	489	1	4920	3	Y	487	531	1	55
*02	7425 X	7425	-0-	-0-	-0-	503	9	6131	3	Y	590	542	1	103
						471	1							
						468	9							
						520	1							
						536	9							
						645	1							
						649	9							
JORDAN A WELL #: 4H RRCID -> 288571 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 13579 PERF.13735 - 19355														
09	9330 X	9187	-0-	-143	-0-	836	1	7033	3	Y	1198	1173	1	225
10	9804 X	9804	-0-	-0-	-0-	1318	9	7446	3	Y	1313	1270	1	255
*11	9351 X	9351	-0-	-0-	-0-	914	1	7105	3	Y	1339	1350	1	244
12	9641 X	8751	-0-	-890	-0-	1444	9	6630	3	Y	1250	1166	1	328
01	9641 X	9312	-0-	-329	-0-	773	1	7067	3	Y	1294	1399	1	223
*02	8882 X	8882	-0-	-0-	-0-	1473	9	6954	3	Y	1064	1090	1	197
						746	1							
						1375	9							
						822	1							
						1423	9							
						758	1							
						1170	9							
JORDAN A- JORDAN B SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 288590 COMPL. DATE 04/24/2021 TOTAL DEPTH 13674 PERF.13613 - 22513														
09	15780 X	15662	-0-	-118	-0-	852	1	12756	3	Y	1867	1725	0	50
10	16348 X	16348	-0-	-0-	-0-	2054	9	12910	3	Y	2276	1905	0	110
*11	15780 X	15233	-0-	-547	-0-	934	1	12132	3	Y	1982	1702	0	59
12	16182 X	13820	-0-	-2362	-0-	2504	9	11582	3	Y	1187	972	0	19
01	16306 X	15201	-0-	-1105	-0-	921	1	12344	3	Y	1714	1667	0	66
*02	18157 X	18157	-0-	-0-	-0-	2180	9	15078	3	Y	1826	1764	0	128
						932	1							
						1306	9							
						972	1							
						1885	9							
						1070	1							
						2009	9							
JORDAN B WELL #: 4H RRCID -> 288598 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 13771 PERF.13716 - 17973														
09	10590 X	9932	-0-	-658	-0-	953	1	8122	3	Y	779	764	1	119
10	10943 X	10049	-0-	-894	-0-	857	9	8185	3	Y	793	739	1	173
*11	10440 X	9334	-0-	-1106	-0-	992	1	7653	3	Y	778	802	1	149
12	10478 X	8969	-0-	-1509	-0-	872	9	7314	3	Y	781	752	1	178
01	10261 X	9590	-0-	-671	-0-	825	1	7878	3	Y	758	848	1	88
*02	9986 X	9986	-0-	-0-	-0-	856	9	8268	3	Y	784	737	1	135
						796	1							
						859	9							
						878	1							
						834	9							
						856	1							
						862	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
JORDAN B WELL #: 6H RRCID -> 288608 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13893 - 18077														
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
09	8880 X	6535	-0-	-2345	-0-	651	1	5294	3	Y	536	533	1	86
10	9579 X	7163	-0-	-2416	-0-	590	9	5777	3	Y	589	546	1	129
*11	9270 X	9128	-0-	-142	-0-	738	1	7430	3	Y	785	763	1	151
12	9579 X	8284	-0-	-1295	-0-	648	9	6692	3	Y	715	696	1	170
01	7936 X	7103	-0-	-833	-0-	834	1	5598	3	Y	563	665	1	68
*02	8344 X	5197	-0-	-3147	-0-	864	9	4232	3	Y	437	432	1	73
						805	1							
						787	9							
						886	1							
						619	9							
						484	1							
						481	9							
MIGURA B WELL #: 2H RRCID -> 288711 COMPL. DATE 06/23/2020 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13807 - 17095														
09	6720 X	6276	-0-	-444	-0-	584	1	5195	3	Y	452	438	0	61
10	6913 X	6519	-0-	-394	-0-	497	9	5417	3	Y	478	463	0	51
*11	6510 X	5818	-0-	-692	-0-	576	1	4830	3	Y	461	410	0	50
12	6572 X	5767	-0-	-805	-0-	526	9	4745	3	Y	492	447	0	15
01	6510 X	5516	-0-	-994	-0-	481	1	4551	3	Y	470	268	0	36
*02	5852 X	5314	-0-	-538	-0-	507	9	4389	3	Y	501	448	0	69
						448	1							
						517	9							
						374	1							
						551	9							
MIGURA B - LANIK A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288712 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 13548 PERF.13490 - 18771														
09	16950 X	15851	-0-	-1099	-0-	1547	1	12738	3	Y	1424	1377	0	115
10	17236 X	15923	-0-	-1313	-0-	1566	9	12655	3	Y	1551	1551	0	115
*11	16680 X	14972	-0-	-1708	-0-	1562	1	12010	3	Y	1310	1309	0	74
12	16554 X	14290	-0-	-2264	-0-	1706	9	11385	3	Y	1254	1146	0	93
01	16368 X	14517	-0-	-1851	-0-	1521	1	11272	3	Y	1452	1353	0	140
*02	14784 X	11170	-0-	-3614	-0-	1441	9	9420	3	Y	1209	1164	0	39
						1526	1							
						1379	9							
						1648	1							
						1597	9							
						420	1							
						1330	9							
JORDAN A WELL #: 7H RRCID -> 288722 COMPL. DATE 10/22/2020 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13862 - 19129														
09	4440 X	4220	-0-	-220	-0-	415	1	3155	3	Y	591	572	1	109
10	4495 X	3930	-0-	-565	-0-	650	9	2895	3	Y	579	570	1	112
*11	4200 X	3659	-0-	-541	-0-	398	1	2686	3	Y	578	584	1	106
12	4371 X	4069	-0-	-302	-0-	637	9	3100	3	Y	585	539	1	152
01	4371 X	3594	-0-	-777	-0-	337	1	2608	3	Y	570	623	1	99
*02	3948 X	3295	-0-	-653	-0-	636	9	2474	3	Y	439	456	1	82
						325	1							
						644	9							
						359	1							
						627	9							
						338	1							
						483	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	5430 X	4806	-0-	-624	-0-	489	1	3870	3	Y	406	400	1	63
10	5611 X	4383	-0-	-1228	-0-	447	9	3498	3	Y	375	354	1	84
*11	5310 X	4679	-0-	-631	-0-	472	1	3787	3	Y	414	420	1	78
12	5425 X	5097	-0-	-328	-0-	413	9	4186	3	Y	445	425	1	98
01	5425 X	5158	-0-	-267	-0-	437	1	4213	3	Y	436	484	1	50
*02	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	455	9	4037	3	Y	417	395	1	72
						421	1							
						490	9							
						465	1							
						480	9							
						463	1							
						459	9							
JORDAN A- JORDAN B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 288766 COMPL. DATE 04/22/2021 TOTAL DEPTH 13744 PERF.13527 - 22272														
09	14640 X	14422	-0-	-218	-0-	809	1	12039	3	Y	1431	1346	0	30
10	15128 X	14399	-0-	-729	-0-	1574	9	11931	3	Y	1453	1272	0	54
*11	14640 X	13802	-0-	-838	-0-	870	1	11545	3	Y	1245	1061	0	39
12	15128 X	14344	-0-	-784	-0-	1598	9	11873	3	Y	1430	1175	0	23
01	15128 X	13644	-0-	-1484	-0-	887	1	11006	3	Y	1547	1514	0	56
*02	12678 X	12678	-0-	-0-	-0-	1370	9	10339	3	Y	1466	1427	0	95
						898	1							
						1573	9							
						936	1							
						1702	9							
						726	1							
						1613	9							
JORDAN A- JORDAN B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 288767 COMPL. DATE 04/20/2021 TOTAL DEPTH 13836 PERF.13476 - 22262														
09	15509 X	15509	-0-	-0-	-0-	834	1	12502	3	Y	1975	1854	0	42
10	15655 X	15294	-0-	-361	-0-	2173	9	12214	3	Y	1995	1753	0	72
*11	15150 X	14374	-0-	-776	-0-	885	1	11500	3	Y	1817	1549	0	57
12	15655 X	14536	-0-	-1119	-0-	2195	9	11265	3	Y	2169	1763	0	37
01	15655 X	12832	-0-	-2823	-0-	875	1	10185	3	Y	1567	1534	0	70
*02	13244 X	12779	-0-	-465	-0-	1999	9	10217	3	Y	1680	1634	0	116
						885	1							
						2386	9							
						923	1							
						1724	9							
						714	1							
						1848	9							
JORDAN A- JORDAN B SA 6 WELL #: 6H RRCID -> 288786 COMPL. DATE 04/21/2021 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13548 - 22335														
09	9890 X	9890	-0-	-0-	-0-	527	1	7916	3	Y	1315	1211	0	36
10	9827 X	9732	-0-	-95	-0-	1447	9	7812	3	Y	1231	1076	0	46
*11	9510 X	8901	-0-	-609	-0-	566	1	7090	3	Y	1156	977	0	38
12	9827 X	8967	-0-	-860	-0-	1354	9	7084	3	Y	1216	984	0	21
01	9827 X	9443	-0-	-384	-0-	539	1	7487	3	Y	1262	1232	0	51
*02	9513 X	9513	-0-	-0-	-0-	1272	9	7568	3	Y	1287	1252	0	86
						545	1							
						1338	9							
						568	1							
						1388	9							
						529	1							
						1416	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	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3150 X	3057	-0-	-93	-0-	317	1	2243	3	Y	452	442	1		85
						497	9								
10	3689 X	3038	-0-	-651	-0-	325	1	2201	3	Y	465	454	1	5 8	91
						512	9								
*11	3570 X	2853	-0-	-717	-0-	268	1	2077	3	Y	462	468	1		85
						508	9								
12	3689 X	3339	-0-	-350	-0-	257	1	2552	3	Y	482	443	1		124
						530	9								
01	3317 X	3079	-0-	-238	-0-	284	1	2261	3	Y	485	525	1		84
						534	9								
*02	2856 X	41	-0-	-2815	-0-	21	1	20	9	Y	18	98	1		4
JORDAN A- JORDAN B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288826 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 13802 PERF. N/A															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LP-BUTLER A WELL #: 11H RRCID -> 288868 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 13508 PERF.13720 - 19197															
09	10710 X	6526	-0-	-4184	-0-	686	1	5057	3	Y	712	685	1	1 8	108
						783	9								
10	7812 X	2417	-0-	-5395	-0-	290	1	1795	3	Y	302	377	1	4 8	29
						332	9								
*11	4980 X	1439	-0-	-3541	-0-	192	1	1043	3	Y	185	189	1		25
						204	9								
12	6758 X	1947	-0-	-4811	-0-	220	1	1467	3	Y	236	234	1		27
						260	9								
01	6758 X	3652	-0-	-3106	-0-	220	1	2933	3	Y	454	410	1		71
						499	9								
*02	6104 X	3275	-0-	-2829	-0-	368	1	2486	3	Y	383	396	1		58
						421	9								
LP-BUTLER A WELL #: 13H RRCID -> 288869 COMPL. DATE 01/05/2021 TOTAL DEPTH 13676 PERF.13539 - 18562															
09	5250 X	3132	-0-	-2118	-0-	353	1	2409	3	Y	336	400	1		202
						370	9								
10	5425 X	3303	-0-	-2122	-0-	376	1	2525	3	Y	365	223	1	5 8	339
						402	9								
*11	5250 X	1472	-0-	-3778	-0-	274	1	993	3	Y	186	393	1		132
						205	9								
12	4929 X	2205	-0-	-2724	-0-	313	1	1635	3	Y	234	187	1		179
						257	9								
01	4929 X	2415	-0-	-2514	-0-	312	1	1729	3	Y	340	397	1		122
						374	9								
*02	2968 X	2141	-0-	-827	-0-	250	1	1640	3	Y	228	169	1		181
						251	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 #:		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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	7320 X	5355	-0-	-1965	-0-	564	1	4143	3	Y	589	618	1			83
						648	9									
10	7564 X	7067	-0-	-497	-0-	752	1	5468	3	Y	770	760	1	11	8	82
						847	9									
*11	7320 X	6380	-0-	-940	-0-	682	1	4964	3	Y	667	657	1			92
						734	9									
12	7564 X	797	-0-	-6767	-0-	779	1	18	9	Y	16	85	1			23
*01	7533 X	779	-0-	-6754	-0-	778	1	1	9	Y	1	24	1			-0-
*02	6384 X	-0-	-0-	-6384	-0-					Y	-0-					-0-

LP-BUTLER A				WELL #:	12H	RRCID -> 288988	COMPL.	DATE	01/12/2021	TOTAL	DEPTH	13680	PERF.	13649	-	18596	
09	12660	X	11676	-0-	-984	-0-	1148	1	9226	3	Y	1184	1192	1	1	8	182
10	13082	X	12742	-0-	-340	-0-	1302	9									
							1279	1	10041	3	Y	1293	1313	1	19	8	143
							1422	9									
*11	13320	X	12175	-0-	-1145	-0-	1231	1	9618	3	Y	1205	1178	1			170
							1326	9									
12	13764	X	11542	-0-	-2222	-0-	1406	1	8738	3	Y	1271	1281	1			160
							1398	9									
01	13764	X	11684	-0-	-2080	-0-	1404	1	8982	3	Y	1180	1156	1			184
							1298	9									
*02	11480	X	11060	-0-	-420	-0-	1116	1	8665	3	Y	1163	1174	1			173
							1279	9									

LP-BUTLER A				WELL #:	6H	RRCID -> 288989	COMPL.	DATE 01/02/2021	TOTAL DEPTH 13730	PERF.13481	- 18681
09	10260 X	9354	-0-	-906	-0-	937 1064 996 1110	1 9 1 9	7353 3 Y	967	956 1	1 8 148
10	10602 X	9779	-0-	-823	-0-	996 1110	1 9	7673 3 Y	1009	1030 1	15 8 112
*11	10260 X	9518	-0-	-742	-0-	973 1046	1 9	7499 3 Y	951	928 1	135
12	10602 X	9644	-0-	-958	-0-	1112 1128	1 9	7404 3 Y	1025	1031 1	129
01	9765 X	9360	-0-	-405	-0-	1110 1068	1 9	7182 3 Y	971	948 1	152
*02	8904 X	8281	-0-	-623	-0-	852 977	1 9	6452 3 Y	888	907 1	133

LP-BUTLER A				WELL #:	2H	RRCID -> 288990	COMPL.	DATE 12/31/2020	TOTAL	DEPTH 13551	PERF.13730	- 19204
09	6900 X	4502	-0-	-2398	-0-	516	1	3401 3 Y	532	544 1		87
10	8618 X	7845	-0-	-773	-0-	585	9					
						825	1	6107 3 Y	830	812 1	12 8	93
						913	9					
*11	8340 X	7870	-0-	-470	-0-	825	1	6156 3 Y	808	787 1		114
						889	9					
12	8618 X	7830	-0-	-788	-0-	942	1	5947 3 Y	855	861 1		108
						941	9					
01	7843 X	5043	-0-	-2800	-0-	941	1	3530 3 Y	520	549 1		79
						572	9					
*02	7336 X	4884	-0-	-2452	-0-	525	1	3758 3 Y	546	548 1		77
						601	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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	10650 X	3798	-0-	-6852	-0-	409	1	2925	3	Y	422	410	1		63
10	7626 X	2587	-0-	-5039	-0-	464	9	1947	3	Y	305	330	1	4 8	34
*11	7230 X	2958	-0-	-4272	-0-	304	1	2250	3	Y	334	321	1		47
12	7471 X	3908	-0-	-3563	-0-	336	9	3007	3	Y	465	457	1		55
01	3937 X	3879	-0-	-58	-0-	341	1	2992	3	Y	453	437	1		71
*02	3556 X	1965	-0-	-1591	-0-	367	9	1463	3	Y	244	275	1		40
						389	1								
						512	9								
						498	9								
						234	1								
						268	9								
LP-BUTLER A- JORDAN A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 289055 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13834 - 19212															
09	5490 X	3984	-0-	-1506	-0-	416	1	2902	3	Y	605	598	1		287
10	6045 X	4876	-0-	-1169	-0-	666	9	3388	3	Y	896	982	1		201
*11	5850 X	3874	-0-	-1976	-0-	502	1	2820	3	Y	558	571	1		188
12	6045 X	4613	-0-	-1432	-0-	986	9	3198	3	Y	830	748	1		270
01	4960 X	4062	-0-	-898	-0-	440	1	2649	3	Y	828	956	1		142
*02	4396 X	3488	-0-	-908	-0-	614	9	2477	3	Y	576	575	1		143
						502	1								
						913	9								
						911	9								
						377	1								
						634	9								
CROW A WELL #: 11H RRCID -> 289193 COMPL. DATE 07/06/2021 TOTAL DEPTH 13394 PERF.13402 - 17697															
09	6270 X	2927	-0-	-3343	-0-	365	1	2168	3	Y	358	333	1		105
10	5394 X	2246	-0-	-3148	-0-	394	9	1615	3	Y	292	359	1		38
*11	3510 X	1881	-0-	-1629	-0-	310	1	1368	3	Y	235	229	1		44
12	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	321	9	3391	3	Y	563	480	1		127
01	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	254	1	5138	3	Y	832	796	1		163
*02	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	259	9	3589	3	Y	592	588	1		167
						182	1								
						619	9								
						179	1								
						915	9								
						493	1								
						651	9								
CROW A WELL #: 12H RRCID -> 289194 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13347 - 17842															
09	6660 X	5883	-0-	-777	-0-	681	1	4440	3	Y	693	637	1		194
10	7130 X	6940	-0-	-190	-0-	762	9	5232	3	Y	789	885	1		98
*11	6900 X	5910	-0-	-990	-0-	840	1	4457	3	Y	666	644	1		120
12	7130 X	6371	-0-	-759	-0-	868	9	4968	3	Y	806	731	1		195
01	6944 X	6319	-0-	-625	-0-	720	1	4933	3	Y	799	813	1		181
*02	6272 X	4937	-0-	-1335	-0-	733	9	3783	3	Y	595	585	1		191
						516	1								
						887	9								
						507	1								
						879	9								
						499	1								
						655	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CROW A WELL #: 13H RRCID -> 289195 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13429 - 18342															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	6030 X	4733	-0-	-1297	-0-	561	1	3547	3	Y	568	514	1		156
						625	9								
10	5952 X	5102	-0-	-850	-0-	632	1	3818	3	Y	593	675	1		74
						652	9								
*11	5490 X	4547	-0-	-943	-0-	568	1	3404	3	Y	523	504	1		93
						575	9								
12	4898 X	4380	-0-	-518	-0-	408	1	3369	3	Y	548	506	1		135
						603	9								
01	5115 X	4758	-0-	-357	-0-	400	1	3691	3	Y	606	605	1		136
						667	9								
*02	4508 X	3710	-0-	-798	-0-	379	1	2823	3	Y	462	447	1		151
						508	9								
CROW A WELL #: 10H RRCID -> 289196 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13251 - 17389															
09	9474 X	9474	-0-	-0-	-0-	1066	1	7231	3	Y	1070	975	1		284
						1177	9								
10	9855 X	9855	-0-	-0-	-0-	1163	1	7490	3	Y	1093	1241	1		136
						1202	9								
*11	9202 X	9202	-0-	-0-	-0-	1086	1	7018	3	Y	998	960	1		174
						1098	9								
12	8321 X	8321	-0-	-0-	-0-	780	1	6400	3	Y	1037	957	1		254
						1141	9								
01	8346 X	8346	-0-	-0-	-0-	764	1	6449	3	Y	1030	1048	1		236
						1133	9								
*02	8316 X	6698	-0-	-1618	-0-	645	1	5210	3	Y	766	754	1		248
						843	9								
CROW A WELL #: 14H RRCID -> 289197 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13351 PERF.13553 - 18748															
09	6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	771	1	4982	3	Y	774	706	1		208
						851	9								
10	6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	807	1	4937	3	Y	757	871	1		94
						833	9								
*11	6300 X	6147	-0-	-153	-0-	756	1	4626	3	Y	695	668	1		121
						765	9								
12	6510 X	4375	-0-	-2135	-0-	542	1	3263	3	Y	518	504	1		135
						570	9								
01	6510 X	4549	-0-	-1961	-0-	532	1	3340	3	Y	615	605	1		145
						677	9								
*02	5544 X	3747	-0-	-1797	-0-	393	1	2822	3	Y	484	471	1		158
						532	9								
CROW A WELL #: 15H RRCID -> 289209 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 13504 PERF.13376 - 18621															
09	7200 X	7051	-0-	-149	-0-	595	1	5438	3	Y	925	939	1		116
						1018	9								
10	7440 X	7431	-0-	-9	-0-	647	1	5733	3	Y	955	943	1	1 8	127
						1051	9								
*11	7138 X	7138	-0-	-0-	-0-	692	1	5403	3	Y	948	940	1		135
						1043	9								
12	8049 X	8049	-0-	-0-	-0-	529	1	6513	3	Y	915	811	1		239
						1007	9								
01	7440 X	7328	-0-	-112	-0-	561	1	5691	3	Y	978	1076	1		141
						1076	9								
*02	7380 X	7380	-0-	-0-	-0-	555	1	5780	3	Y	950	948	1		143
						1045	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CROW A WELL #: 16H RRCID -> 289210 COMPL. DATE 08/23/2021 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13487 - 19050															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	4560 X	4140	-0-	-420	-0-	356	1	3176	3	Y	553	566	1		69
						608	9								
10	4712 X	3838	-0-	-874	-0-	345	1	2934	3	Y	508	509	1	1 8	67
						559	9								
*11	4320 X	129	-0-	-4191	-0-	53	1	76	9	Y	69	126	1		10
12	4464 X	53	-0-	-4411	-0-	41	1	12	3	Y	-0-	10	1		-0-
01	4464 X	44	-0-	-4420	-0-	43	1	1	9	Y	1	1	1		-0-
*02	3836 X	407	-0-	-3429	-0-	76	1	185	3	Y	133	113	1		20
						146	9								

CROW A WELL #: 17H RRCID -> 289211 COMPL. DATE 08/24/2021 TOTAL DEPTH 13401 PERF.13526 - 18918															
09	7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	586	1	5530	3	Y	910	932	1		114
						1001	9								
10	7812 X	7012	-0-	-800	-0-	597	1	5438	3	Y	888	883	1	1 8	118
						977	9								
*11	10783 X	10783	-0-	-0-	-0-	1031	1	8236	3	Y	1378	1300	1		196
						1516	9								
12	7812 X	7077	-0-	-735	-0-	790	1	5455	3	Y	756	754	1		198
						832	9								
01	7781 X	6084	-0-	-1697	-0-	838	1	4399	3	Y	770	857	1		111
						847	9								
*02	9660 X	4375	-0-	-5285	-0-	341	1	3403	3	Y	574	599	1		86
						631	9								

CROW A WELL #: 19H RRCID -> 289225 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13448 - 18589															
09	10410 X	7854	-0-	-2556	-0-	663	1	6057	3	Y	1031	1050	1	1 8	129
						1134	9								
10	10757 X	8836	-0-	-1921	-0-	756	1	6852	3	Y	1116	1096	1	1 8	148
						1228	9								
*11	10410 X	8387	-0-	-2023	-0-	801	1	6379	3	Y	1097	1089	1		156
						1207	9								
12	10752 X	10752	-0-	-0-	-0-	613	1	8764	3	Y	1250	1079	1		327
						1375	9								
01	10579 X	10579	-0-	-0-	-0-	650	1	8374	3	Y	1414	1537	1		204
						1555	9								
*02	9942 X	9942	-0-	-0-	-0-	737	1	7821	3	Y	1258	1273	1		189
						1384	9								

CROW A WELL #: 20H RRCID -> 289233 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13417 - 18361															
09	9283 X	9283	-0-	-0-	-0-	759	1	7230	3	Y	1176	1200	1	1 8	147
						1294	9								
10	9336 X	9336	-0-	-0-	-0-	789	1	7265	3	Y	1165	1156	1	1 8	155
						1282	9								
*11	8130 X	7158	-0-	-972	-0-	687	1	5434	3	Y	943	964	1		134
						1037	9								
12	8401 X	8161	-0-	-240	-0-	527	1	6630	3	Y	913	808	1		239
						1004	9								
01	8401 X	7868	-0-	-533	-0-	558	1	6153	3	Y	1052	1139	1		152
						1157	9								
*02	8652 X	6761	-0-	-1891	-0-	528	1	5246	3	Y	897	914	1		135
						987	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	10680 X	10470	-0-	-210	-0-	1067 1209	1 9	8194	3	Y	1099	1085	1	169
10	11036 X	10840	-0-	-196	-0-	1132 1251	1 9	8457	3	Y	1137	1163	1	127
*11	10680 X	9653	-0-	-1027	-0-	1019 1096	1 9	7538	3	Y	996	982	1	141
12	14165 X	14165	-0-	-0-	-0-	1164 1718	1 9	11283	3	Y	1562	1524	1	179
01	14887 X	14887	-0-	-0-	-0-	1162 1766	1 9	11959	3	Y	1605	1533	1	251
*02	13191 X	13191	-0-	-0-	-0-	1353 1552	1 9	10286	3	Y	1411	1449	1	213
CROW A WELL #: 18H RRCID -> 289344 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13321 - 19400														
09	10170 X	9334	-0-	-836	-0-	757 1296	1 9	7281	3	Y	1178	1209	1	148
10	10509 X	9536	-0-	-973	-0-	802 1301	1 9	7433	3	Y	1183	1173	1	157
*11	10170 X	7583	-0-	-2587	-0-	724 1095	1 9	5764	3	Y	995	1011	1	141
12	10509 X	8455	-0-	-2054	-0-	554 1051	1 9	6850	3	Y	955	846	1	250
01	10416 X	8750	-0-	-1666	-0-	588 1289	1 9	6873	3	Y	1172	1253	1	169
*02	8708 X	8206	-0-	-502	-0-	613 1147	1 9	6446	3	Y	1043	1055	1	157
CROW A WELL #: 4H RRCID -> 289345 COMPL. DATE 06/17/2021 TOTAL DEPTH 13472 PERF.13389 - 17308														
09	12525 X	12525	-0-	-0-	-0-	1504 1654	1 9	9367	3	Y	1504	1462	1	280
10	12548 X	12548	-0-	-0-	-0-	1660 1691	1 9	9197	3	Y	1537	1600	1	210
*11	11817 X	11817	-0-	-0-	-0-	1434 1661	1 9	8722	3	Y	1510	1517	1	203
12	11443 X	11443	-0-	-0-	-0-	1323 1492	1 9	8628	3	Y	1356	1238	1	321
01	9869 X	9869	-0-	-0-	-0-	1338 1489	1 9	7042	3	Y	1354	1431	1	244
*02	10256 X	10256	-0-	-0-	-0-	1188 1368	1 9	7700	3	Y	1244	1311	1	177
CROW A WELL #: 6H RRCID -> 289348 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13401 - 17842														
09	12971 X	12971	-0-	-0-	-0-	1539 1697	1 9	9735	3	Y	1543	1498	1	287
10	13110 X	13110	-0-	-0-	-0-	1714 1747	1 9	9649	3	Y	1588	1650	1	217
*11	12601 X	12601	-0-	-0-	-0-	1509 1747	1 9	9345	3	Y	1588	1592	1	213
12	11988 X	11988	-0-	-0-	-0-	1392 1577	1 9	9019	3	Y	1434	1308	1	339
01	10965 X	10965	-0-	-0-	-0-	1406 1661	1 9	7898	3	Y	1510	1577	1	272
*02	11280 X	11280	-0-	-0-	-0-	1345 1508	1 9	8427	3	Y	1371	1448	1	195

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
CROW A WELL #: 8H RRCID -> 289349 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 13335 PERF.13460 - 17317													
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
09	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	768 1	4031	3	Y	771	752 1	143
10	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	848 9	3850	3	Y	771	805 1	105
*11	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	835 1	4642	3	Y	862	851 1	116
12	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	848 9	4674	3	Y	736	678 1	174
01	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	817 1	3640	3	Y	742	783 1	133
*02	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	948 9	3460	3	Y	641	683 1	91
							753 1						
							810 9						
							762 1						
							816 9						
							622 1						
							705 9						
CROW A WELL #: 5H RRCID -> 289364 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13455 - 17764													
*03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*07	0	Z	-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-
02	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													
*03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*07	0	Z	-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-
02	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														
CROW A WELL #: 9H RRCID -> 289367 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13388 - 17467														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	0 Z	-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-
02	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														
09	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-			-0-
10	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	1	1 0		-0-
*11	1350 X	57	-0-	-1293	-0-	5	1	3	2	Y	-0-			-0-
						49	3							
12	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	438	1	210	2	Y	186	185 0		1
						3820	3	2	4					
*01	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	371	1	170	2	Y	256	256 0		1
						2747	3	282	9					
*02	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	185	1	74	2	Y	1041	1034 0		8
						1261	3	1145	9					
DROMGOOLE "B" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289757 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 12936 PERF.12957 - 17144														
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SPRENCEL "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289758 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12963 PERF.12994 - 17668														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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														
09	9150 X	7376	-0-	-1774	-0-	863	1	5476	3	Y	943	935 1	2 8	168
						1037	9							
10	9455 X	7460	-0-	-1995	-0-	836	1	5592	3	Y	938	919 1	1 8	186
						1032	9							
*11	9150 X	7289	-0-	-1861	-0-	769	1	5509	3	Y	919	879 1		226
						1011	9							
12	7688 X	7473	-0-	-215	-0-	823	1	5574	3	Y	978	1016 1		188
						1076	9							
01	7657 X	7473	-0-	-184	-0-	807	1	5519	3	Y	1043	1114 1		117
						1147	9							
*02	6901 X	6901	-0-	-0-	-0-	564	1	5669	3	Y	607	534 1		190
						668	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
GUEVARA B WELL #: 6H RRCID -> 289854 COMPL. DATE 11/13/2021 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13420 - 19769																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	12240 X	9157	-0-	-3083	-0-	1059 1205 9	1	6893	3	N	1095	1100	1	2	8	199
10	11191 X	8847	-0-	-2344	-0-	1031 923 9	1	6893	3	N	839	837	1	1	8	200
*11	10290 X	8695	-0-	-1595	-0-	926 1135 9	1	6634	3	N	1032	950	1			282
12	11194 X	11194	-0-	-0-	-0-	992 1443 9	1	8759	3	N	1312	1339	1			255
01	9819 X	9819	-0-	-0-	-0-	972 1156 9	1	7691	3	N	1051	1167	1			139
*02	8540 X	7464	-0-	-1076	-0-	656 834 9	1	5974	3	N	758	650	1			247
GUEVARA B WELL #: 5H RRCID -> 289865 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 13267 PERF.13455 - 19934																
09	7050 X	5570	-0-	-1480	-0-	674 479 9	1	4417	3	Y	435	431	1	1	8	97
10	7285 X	5965	-0-	-1320	-0-	685 540 9	1	4740	3	Y	491	466	1			122
*11	5910 X	5141	-0-	-769	-0-	577 394 9	1	4170	3	Y	358	334	1			146
12	6107 X	5433	-0-	-674	-0-	618 370 9	1	4445	3	Y	336	394	1			88
01	6107 X	5260	-0-	-847	-0-	606 474 9	1	4180	3	Y	431	458	1			61
*02	5376 X	3955	-0-	-1421	-0-	358 617 9	1	2980	3	Y	561	462	1			160
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289920 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13024 PERF.13069 - 17901																
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289921 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13032 - 17830																
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y NO RPT	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DICKSON-ALLEN UNIT WELL #: 27H RRCID -> 290342 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 10722 PERF.11252 - 17149														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
09	4410 X	2513	-0-	-1897	-0-	568	1	366	2	Y	296	292	0	1 8 6
						1223	3	30	4					
10	4557 X	3585	-0-	-972	-0-	802	1	591	2	Y	362	361	0	1 8 6
						1758	3	36	4					
*11	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	1384	1	826	2	Y	716	710	0	1 8 11
						2589	3	38	4					
12	4278 X	2766	-0-	-1512	-0-	699	1	394	2	Y	477	481	0	7
						1137	3	11	4					
01	4278 X	3607	-0-	-671	-0-	1142	1	469	2	Y	400	399	0	8
						1535	3	21	4					
02	5236 X	3213	-0-	-2023	-0-	576	1	306	2	Y	1401	1382	0	27
						775	3	15	4					
ULRICH A WELL #: 7H RRCID -> 291020 COMPL. DATE 12/21/2021 TOTAL DEPTH 12950 PERF.13058 - 18897														
09	9690 X	7866	-0-	-1824	-0-	825	1	6511	3	Y	482	486	1	2 8 49
						530	9							
10	9486 X	7760	-0-	-1726	-0-	717	1	5777	3	Y	1151	1140	1	2 8 58
						1266	9							
*11	8250 X	7552	-0-	-698	-0-	753	1	5775	3	Y	931	893	1	3 8 93
						1024	9							
12	8432 X	7700	-0-	-732	-0-	751	1	5880	3	Y	972	953	1	112
						1069	9							
01	8339 X	6929	-0-	-1410	-0-	842	1	5164	3	Y	839	888	1	63
						923	9							
*02	6776 X	6027	-0-	-749	-0-	630	1	4582	3	Y	741	675	1	129
						815	9							
ULRICH A WELL #: 4H RRCID -> 291022 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13301 - 19547														
09	10081 X	10081	-0-	-0-	-0-	905	1	7181	3	Y	1814	1823	1	3 8 100
						1995	9							
10	10230 X	9667	-0-	-563	-0-	877	1	7167	3	Y	1475	1501	1	3 8 71
						1623	9							
*11	9900 X	8966	-0-	-934	-0-	844	1	6547	3	Y	1432	1375	1	3 8 125
						1575	9							
12	10230 X	9419	-0-	-811	-0-	841	1	6744	3	Y	1667	1629	1	163
						1834	9							
01	10230 X	8318	-0-	-1912	-0-	943	1	5963	3	Y	1284	1360	1	87
						1412	9							
*02	8848 X	7428	-0-	-1420	-0-	746	1	5440	3	Y	1129	1032	1	184
						1242	9							
ULRICH A WELL #: 6H RRCID -> 291023 COMPL. DATE 12/18/2021 TOTAL DEPTH 12951 PERF.13014 - 19176														
09	11753 X	11753	-0-	-0-	-0-	1082	1	8672	3	Y	1817	1830	1	3 8 108
						1999	9							
10	11966 X	11924	-0-	-42	-0-	1090	1	9043	3	Y	1628	1651	1	3 8 82
						1791	9							
*11	11580 X	11121	-0-	-459	-0-	1041	1	8203	3	Y	1706	1634	1	4 8 150
						1877	9							
12	11966 X	11172	-0-	-794	-0-	1038	1	8068	3	Y	1878	1839	1	189
						2066	9							
01	11966 X	10103	-0-	-1863	-0-	1163	1	7300	3	Y	1491	1577	1	103
						1640	9							
*02	10724 X	9185	-0-	-1539	-0-	926	1	6867	3	Y	1265	1160	1	208
						1392	9							

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	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
09	13599 X	13599	-0-	-0-	-0-	1265 1	2075 9	10259 3	Y	1886	1909 1	3 8	114	
10	13866 X	13866	-0-	-0-	-0-	1257 1	2136 9	10473 3	Y	1942	1960 1	4 8	92	
*11	12504 X	12504	-0-	-0-	-0-	1200 1	1806 9	9498 3	Y	1642	1578 1	4 8	152	
12	12803 X	12440	-0-	-363	-0-	1196 1	2123 9	9121 3	Y	1930	1885 1		197	
01	12803 X	11786	-0-	-1017	-0-	1341 1	2264 9	8181 3	Y	2058	2124 1		131	
*02	12600 X	10425	-0-	-2175	-0-	1031 1	1901 9	7493 3	Y	1728	1602 1		257	
ULRICH A WELL #: 3H RRCID -> 291145 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 12924 PERF.13377 - 19575														
09	9660 X	8850	-0-	-810	-0-	816 1	1546 9	6488 3	Y	1405	1394 1	2 8	82	
10	9982 X	8779	-0-	-1203	-0-	810 1	1349 9	6620 3	Y	1226	1244 1	3 8	61	
*11	9660 X	8016	-0-	-1644	-0-	762 1	1346 9	5908 3	Y	1224	1173 1	3 8	109	
12	9610 X	7102	-0-	-2508	-0-	760 1	766 9	5576 3	Y	696	708 1		97	
01	9269 X	7344	-0-	-1925	-0-	852 1	1076 9	5416 3	Y	978	1005 1		70	
*02	8120 X	6430	-0-	-1690	-0-	669 1	922 9	4839 3	Y	838	766 1		142	
ULRICH A WELL #: 5H RRCID -> 291184 COMPL. DATE 12/17/2021 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13129 - 19243														
09	5790 X	4854	-0-	-936	-0-	479 1	909 9	3466 3	Y	826	834 1	1 8	50	
10	5983 X	5549	-0-	-434	-0-	520 1	959 9	4070 3	Y	872	879 1	2 8	41	
*11	5790 X	4495	-0-	-1295	-0-	451 1	878 9	3166 3	Y	798	767 1	2 8	70	
12	5859 X	5091	-0-	-768	-0-	449 1	899 9	3743 3	Y	817	802 1		85	
01	5704 X	4262	-0-	-1442	-0-	503 1	835 9	2924 3	Y	759	793 1		51	
*02	5012 X	4024	-0-	-988	-0-	423 1	748 9	2853 3	Y	680	623 1		108	
P. FRISBIE A WELL #: 5H RRCID -> 291515 COMPL. DATE 07/14/2022 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13608 - 21755														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*02	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															
P. FRISBIE A WELL #: 2H RRCID -> 291516 COMPL. DATE 07/19/2022 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13483 - 20843															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	25410 X	25054	-0-	-356	-0-	1398	1	19750	3	Y	3551	3490	1		272
						3906	9								
10	26257 X	1101	-0-	-25156	-0-	92	1	849	3	Y	145	405	1		12
						160	9								
*11	25410 X	-0-	-0-	-25410	-0-					Y	-0-	12	1		-0-
12	26257 X	34	-0-	-26223	-0-	27	3	7	9	Y	6	5	1		1
01	26257 X	-0-	-0-	-26257	-0-					Y	-0-				1
*02	14504 X	895	-0-	-13609	-0-	41	1	702	3	Y	138	124	1		15
						152	9								
P. FRISBIE A WELL #: 3H RRCID -> 291517 COMPL. DATE 07/16/2022 TOTAL DEPTH 13354 PERF.13469 - 21011															
09	15480 X	14860	-0-	-620	-0-	842	1	11672	3	Y	2133	2097	1	1 8	164
						2346	9								
10	16421 X	16421	-0-	-0-	-0-	1536	1	12261	3	Y	2385	2349	1	1 8	199
						2624	9								
*11	15480 X	8069	-0-	-7411	-0-	985	1	5652	3	Y	1302	1391	1	1 8	109
						1432	9								
12	15996 X	1007	-0-	-14989	-0-	969	1	38	3	Y	-0-	109	1		-0-
01	15996 X	6	-0-	-15990	-0-	6	1			Y	-0-				-0-
*02	14840 X	-0-	-0-	-14840	-0-					Y	-0-				-0-
P. FRISBIE A WELL #: 4H RRCID -> 291518 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13465 - 21288															
09	15480 X	13784	-0-	-1696	-0-	783	1	10799	3	Y	2002	1968	1		154
						2202	9								
10	16031 X	16031	-0-	-0-	-0-	1492	1	11969	3	Y	2336	2294	1	1 8	195
						2570	9								
*11	16273 X	16273	-0-	-0-	-0-	1890	1	11713	3	Y	2427	2418	1	1 8	203
						2670	9								
12	18456 X	18456	-0-	-0-	-0-	1858	1	13572	3	Y	2751	2588	1		366
						3026	9								
01	15996 X	65	-0-	-15931	-0-	12	1	53	9	Y	48	189	1		225
*02	36300 X	36300	-0-	-0-	-0-	1734	1	25983	3	Y	7803	7192	1		836
						8583	9								
P. FRISBIE A-B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 291561 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13524 - 19673															
09	17790 X	17056	-0-	-734	-0-	1474	1	12982	3	Y	2364	2387	1		207
						2600	9								
10	18383 X	17406	-0-	-977	-0-	1455	1	12968	3	Y	2712	2646	1		273
						2983	9								
*11	17790 X	16038	-0-	-1752	-0-	1312	1	12115	3	Y	2374	2198	1		449
						2611	9								
12	18383 X	7781	-0-	-10602	-0-	1551	1	5065	3	Y	1059	1300	1		208
						1165	9								
01	18383 X	8	-0-	-18375	-0-	8	1			Y	-0-	48	1		160
*02	14588 X	10230	-0-	-4358	-0-	709	1	8029	3	Y	1356	1402	1		114
						1492	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
P. FRISBIE A-B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 291567 COMPL. DATE 03/12/2022 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13397 - 18723														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
09	11164 X	11164	-0-	-0-	-0-	880	1	7599	3	Y	2441	2415	1	164
10	10819 X	10651	-0-	-168	-0-	2685	9							
						873	1	7637	3	Y	1946	1936	1	174
*11	10470 X	9841	-0-	-629	-0-	2141	9							
						781	1	7081	3	Y	1799	1683	1	290
12	10904 X	10904	-0-	-0-	-0-	1979	9							
						923	1	8032	3	Y	1772	1792	1	270
						1949	9							
01	10819 X	30	-0-	-10789	-0-	5	1	25	9	Y	23	81	1	212
*02	23297 X	23297	-0-	-0-	-0-	1360	1	15752	3	Y	5623	5550	1	285
						6185	9							
DZIUKE A WELL #: 12H RRCID -> 291913 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13303 - 17675														
09	8730 X	6560	-0-	-2170	-0-	450	1	4946	3	Y	1058	1022	0	61
						1164	9							
10	8463 X	6625	-0-	-1838	-0-	465	1	4999	3	Y	1055	1032	0	84
						1161	9							
*11	7890 X	6043	-0-	-1847	-0-	450	1	4528	3	Y	968	907	0	69
						1065	9							
12	7657 X	6067	-0-	-1590	-0-	465	1	4711	3	Y	810	749	0	33
						891	9							
01	7657 X	6068	-0-	-1589	-0-	465	1	4811	3	Y	720	639	0	90
						792	9							
*02	6132 X	5298	-0-	-834	-0-	420	1	3975	3	Y	821	636	0	38
						903	9							
DZIUKE A-SCHENDEL A 189 SA 7 WELL #: 7H RRCID -> 291916 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 13287 PERF.13453 - 19638														
09	15960 X	12525	-0-	-3435	-0-	1849	1	9016	3	Y	1509	1448	0	101
						1660	9							
10	16058 X	13013	-0-	-3045	-0-	1969	1	9176	3	Y	1698	1663	0	136
						1868	9							
*11	14940 X	11335	-0-	-3605	-0-	1631	1	7991	3	Y	1557	1457	0	110
						1713	9							
12	14632 X	11569	-0-	-3063	-0-	1417	1	8406	3	Y	1587	1496	0	54
						1746	9							
01	13981 X	11388	-0-	-2593	-0-	1129	1	8530	3	Y	1572	1443	0	145
						1729	9							
*02	10192 X	9465	-0-	-727	-0-	1176	1	6851	3	Y	1307	1121	0	60
						1438	9							
DZIUKE A-SCHENDEL A 189 SA 8 WELL #: 8H RRCID -> 291918 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 13246 PERF.13349 - 20175														
09	18420 X	14085	-0-	-4335	-0-	1985	1	9804	3	Y	2087	2014	0	115
						2296	9							
10	18259 X	14210	-0-	-4049	-0-	2090	1	9804	3	Y	2105	2064	0	156
						2316	9							
*11	16860 X	12993	-0-	-3867	-0-	1824	1	9035	3	Y	1940	1827	0	130
						2134	9							
12	16802 X	12667	-0-	-4135	-0-	1585	1	8924	3	Y	1962	1851	0	62
						2158	9							
01	16337 X	10069	-0-	-6268	-0-	1264	1	7329	3	Y	1342	1251	0	122
						1476	9							
*02	11284 X	8282	-0-	-3002	-0-	1024	1	5939	3	Y	1199	988	0	66
						1319	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 9 WELL #: 9H RRCID -> 292031 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 13179 PERF.13475 - 17633															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	6840 X	5361	-0-	-1479	-0-	761 1021	1 9	3579	3	Y	928	871	0	76 1	63
10	6572 X	5494	-0-	-1078	-0-	809 1040	1 9	3645	3	Y	945	923	0		85
*11	6180 X	4965	-0-	-1215	-0-	696 966	1 9	3303	3	Y	878	835	0	52 1	76
12	5549 X	3872	-0-	-1677	-0-	604 806	1 9	2462	3	Y	733	672	0	112 1	25
01	5549 X	4549	-0-	-1000	-0-	482 1080	1 9	2987	3	Y	982	866	0	32 1	109
*02	5012 X	3207	-0-	-1805	-0-	381 905	1 9	1921	3	Y	823	714	0	193 1	25
DZIUK A WELL #: 11H RRCID -> 292078 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13522 - 17749															
09	15030 X	11274	-0-	-3756	-0-	450 1783	1 9	9041	3	Y	1621	1566	0	64 1	99
10	14694 X	10896	-0-	-3798	-0-	465 1696	1 9	8735	3	Y	1542	1500	0		141
*11	13290 X	10437	-0-	-2853	-0-	450 1827	1 9	8160	3	Y	1661	1557	0	130 1	115
12	13175 X	9969	-0-	-3206	-0-	465 1554	1 9	7950	3	Y	1413	1337	0	136 1	55
01	13113 X	9924	-0-	-3189	-0-	465 1464	1 9	7995	3	Y	1331	1201	0	37 1	148
*02	10528 X	9321	-0-	-1207	-0-	420 1514	1 9	7387	3	Y	1376	1201	0	260 1	63
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 292379 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 13253 PERF.13623 - 19072															
09	17670 X	15795	-0-	-1875	-0-	1535 2148	1 9	12112	3	Y	1953	1933	0	37 1	65
10	18259 X	16196	-0-	-2063	-0-	1593 2706	1 9	11897	3	Y	2460	2439	0	31 1	50
*11	17400 X	14552	-0-	-2848	-0-	1510 1995	1 9	11047	3	Y	1814	1681	0	1 8	182
12	17453 X	14582	-0-	-2871	-0-	1519 2101	1 9	10962	3	Y	1910	1776	0	268 1	48
01	17081 X	13984	-0-	-3097	-0-	1496 1714	1 9	10774	3	Y	1558	1520	0	34 1	52
*02	12516 X	12495	-0-	-21	-0-	1271 1682	1 9	9542	3	Y	1529	1520	0		61
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 292380 COMPL. DATE 08/27/2022 TOTAL DEPTH 13172 PERF.13592 - 18759															
09	7140 X	6221	-0-	-919	-0-	621 1097	1 9	4503	3	Y	997	979	0	25 1	47
10	7378 X	6298	-0-	-1080	-0-	632 1343	1 9	4323	3	Y	1221	1200	0	24 1	42
*11	6990 X	5548	-0-	-1442	-0-	591 1055	1 9	3902	3	Y	959	877	0		124
12	6975 X	5508	-0-	-1467	-0-	594 1011	1 9	3903	3	Y	919	835	0	182 1	26
01	6789 X	5234	-0-	-1555	-0-	585 886	1 9	3763	3	Y	805	773	0	25 1	33
*02	5796 X	4098	-0-	-1698	-0-	470 609	1 9	3019	3	Y	554	547	0		40

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 292382 COMPL. DATE 08/31/2022 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13604 - 19634															
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
09	15480 X	12978	-0-	-2502	-0-	1226 2063	1 9	9689	3	Y	1875	1858 1 8	0 41	1	61
10	15469 X	13299	-0-	-2170	-0-	1266 2548	1 9	9485	3	Y	2316	2299 4 8	0 31	1	43
*11	14160 X	11816	-0-	-2344	-0-	1187 1920	1 9	8709	3	Y	1745	1644 0	0 1	8	143
12	14570 X	11788	-0-	-2782	-0-	1195 1889	1 9	8704	3	Y	1717	1592 0	0 229	1	39
01	14074 X	11599	-0-	-2475	-0-	1176 1708	1 9	8715	3	Y	1553	1520 0	0 30	1	42
*02	10472 X	9465	-0-	-1007	-0-	980 1202	1 9	7283	3	Y	1093	1086 0	0		49
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 292413 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 13251 PERF.13492 - 19870															
09	12330 X	10419	-0-	-1911	-0-	964 1829	1 9	7626	3	Y	1663	1647 1 8	0 33	1	53
10	12617 X	10521	-0-	-2096	-0-	994 2093	1 9	7434	3	Y	1903	1889 3 8	0 25	1	39
*11	11610 X	9591	-0-	-2019	-0-	934 1782	1 9	6875	3	Y	1620	1535 0	0 1	8	123
12	11656 X	9605	-0-	-2051	-0-	940 1639	1 9	7026	3	Y	1490	1385 0	0 193	1	35
01	11222 X	9603	-0-	-1619	-0-	925 1786	1 9	6892	3	Y	1624	1584 0	0 31	1	44
*02	8295 X	8295	-0-	-0-	-0-	801 1466	1 9	6028	3	Y	1333	1327 0	0		50
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 6 WELL #: 6H RRCID -> 292414 COMPL. DATE 09/02/2022 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13617 - 20649															
09	10620 X	8588	-0-	-2032	-0-	776 1714	1 9	6098	3	Y	1558	1533 0	0 34	1	62
10	10788 X	8526	-0-	-2262	-0-	796 1835	1 9	5895	3	Y	1668	1652 2 8	0 33	1	43
*11	9630 X	8002	-0-	-1628	-0-	724 1950	1 9	5328	3	Y	1773	1668 0	0		148
12	9641 X	8433	-0-	-1208	-0-	728 2349	1 9	5356	3	Y	2135	1971 0	0 274	1	38
01	9641 X	8675	-0-	-966	-0-	718 2684	1 9	5273	3	Y	2440	2387 0	0 44	1	47
*02	7000 X	6615	-0-	-385	-0-	576 1686	1 9	4353	3	Y	1533	1529 0	0		51
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 292480 COMPL. DATE 08/30/2022 TOTAL DEPTH 13195 PERF.13619 - 19322															
09	6120 X	5376	-0-	-744	-0-	530 1005	1 9	3841	3	Y	914	891 0	0 25	1	48
10	6107 X	4681	-0-	-1426	-0-	521 684	1 9	3476	3	Y	622	602 2 8	0 27	1	39
*11	5700 X	4308	-0-	-1392	-0-	476 734	1 9	3098	3	Y	667	615 0	0		91
12	5890 X	4314	-0-	-1576	-0-	479 658	1 9	3177	3	Y	598	517 0	0 151	1	21
01	5890 X	4374	-0-	-1516	-0-	472 821	1 9	3081	3	Y	746	719 0	0 22	1	26
*02	4424 X	3738	-0-	-686	-0-	394 713	1 9	2631	3	Y	648	644 0	0		30

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
KICKENDAHL UNIT 1														
WELL #: 9H RRCID -> 292908 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13422 - 14854														
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	12390 X	10446	-0-	-1944	-0-	1111 1	7993 3	Y	1220	1183 0				207
10	11842 X	10455	-0-	-1387	-0-	1342 9	7949 3	Y	1255	1205 0				257
11	11460 X	10025	-0-	-1435	-0-	1125 1	6835 3	Y	1249	1249 0				257
12	11652 X	11652	-0-	-0-	-0-	1381 9	7931 3	Y	1558	1558 0				257
01	11532 X	9672	-0-	-1860	-0-	1816 1	6143 3	Y	1330	1313 0	112 1			162
*02	9744 X	8596	-0-	-1148	-0-	1374 9	5806 3	Y	1406	1324 0	183 1			61
						2007 1								
						1714 9								
						2066 1								
						1463 9								
						1243 1								
						1547 9								
KICKENDAHL UNIT 1														
WELL #: 10H RRCID -> 292909 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 13473 PERF.13685 - 18918														
09	33720 X	29123	-0-	-4597	-0-	2785 1	23182 3	Y	2869	2858 0				100
10	34844 X	29316	-0-	-5528	-0-	3156 9	23374 3	Y	2820	2805 0				115
11	32790 X	28253	-0-	-4537	-0-	2840 1	20830 3	Y	2723	2723 0				115
12	37077 X	37077	-0-	-0-	-0-	3102 9	27285 3	Y	4454	4454 0				115
01	42275 X	42275	-0-	-0-	-0-	4428 1	31230 3	Y	5462	5378 0	50 1			149
*02	28806 X	28806	-0-	-0-	-0-	2995 9	20952 3	Y	3760	3506 0	214 1			189
						4893 1								
						5037 1								
						6008 9								
						3718 1								
						4136 9								
KICKENDAHL UNIT 1														
WELL #: 11H RRCID -> 292941 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 13457 PERF.13623 - 18263														
09	32580 X	28601	-0-	-3979	-0-	2739 1	22767 3	Y	2814	2802 0				56
10	33666 X	27820	-0-	-5846	-0-	3095 9	22183 3	Y	2686	2669 0				73
11	31680 X	2519	-0-	-29161	-0-	2682 1		Y	-0-					73
12	31527 X	-0-	-0-	-31527	-0-	2955 9		Y	27	0				73
01	30535 X	11866	-0-	-18669	-0-	2519 1	1943 9	Y	1766	1713 0	32 1			94
*02	23100 X	13752	-0-	-9348	-0-	9923 3	9731 3	Y	2191	1895 0	170 1			220
						1611 1								
						2410 9								
BIG OAK B														
WELL #: 4H RRCID -> 293691 COMPL. DATE 12/06/2022 TOTAL DEPTH 12931 PERF.13150 - 19708														
09	24030 X	21455	-0-	-2575	-0-	1776 1	15869 3	Y	3464	3454 0				19
10	24831 X	20852	-0-	-3979	-0-	3810 9	15833 3	Y	3267	3211 0				75
*11	24030 X	20040	-0-	-3990	-0-	1425 1	15211 3	Y	2860	2830 0	44 1			61
12	24676 X	17995	-0-	-6681	-0-	3594 9	13625 3	Y	2729	2495 0	131 1			164
01	22196 X	17312	-0-	-4884	-0-	1683 1	12299 3	Y	2989	2956 0	160 1			37
*02	20020 X	15273	-0-	-4747	-0-	3146 9	11705 3	Y	2535	2385 0	125 1			62
						1368 1								
						3002 9								
						1725 1								
						3288 9								
						779 1								
						2789 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378	6H	RRCID ->	293692	COMPL.	DATE	12/08/2022	TOTAL	DEPTH	12948	PERF.	13110	-	22110		
BIG OAK B				WELL #:															
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	34650	X	33420	-0-	-1230	-0-			2695 6148 9	1	24577	3	Y	5589	5573	0			31
10	35805	X	24648	-0-	-11157	-0-			1687 3934 9	1	19027	3	Y	3576	3476	0			131
*11	34650	X	15119	-0-	-19531	-0-			1282 2496 9	1	11341	3	Y	2269	2245	0	76	1	79
12	35805	X	17496	-0-	-18309	-0-			1042 3913 9	1	12541	3	Y	3557	3154	0	200	1	282
01	34596	X	16102	-0-	-18494	-0-			1314 4123 9	1	10665	3	Y	3748	3679	0	276	1	75
*02	31192	X	18042	-0-	-13150	-0-			903 4118 9	1	13021	3	Y	3744	3505	0	215	1	99
BIG OAK B				WELL #:	3H	RRCID ->	293703	COMPL.	DATE	12/08/2022	TOTAL	DEPTH	12915	PERF.	13152	-	18262		
09	13020	X	12309	-0-	-711	-0-			1031 2406 9	1	8872	3	Y	2187	2181	0			14
10	13454	X	12343	-0-	-1111	-0-			838 2371 9	1	9134	3	Y	2155	2119	0			50
*11	13020	X	11705	-0-	-1315	-0-			973 2185 9	1	8547	3	Y	1986	1964	0	29	1	43
12	13454	X	10140	-0-	-3314	-0-			791 2083 9	1	7266	3	Y	1894	1694	0	103	1	140
01	13020	X	10153	-0-	-2867	-0-			997 1843 9	1	7313	3	Y	1675	1651	0	137	1	27
*02	11480	X	6916	-0-	-4564	-0-			345 1461 9	1	5110	3	Y	1328	1248	0	74	1	33
GUEVARA A				WELL #:	4H	RRCID ->	293704	COMPL.	DATE	11/25/2022	TOTAL	DEPTH	13334	PERF.	13367	-	19105		
09	24690	X	20832	-0-	-3858	-0-			1500 1975 9	1	17357	3	Y	1795	1795	0			51
10	25513	X	20846	-0-	-4667	-0-			1486 2081 9	1	17279	3	Y	1892	1876	0			67
11	24240	X	18746	-0-	-5494	-0-			1344 1803 9	1	15599	3	Y	1639	1555	0			151
12	23994	X	18310	-0-	-5684	-0-			1415 1722 9	1	15173	3	Y	1565	1439	0	179	1	98
01	22630	X	17554	-0-	-5076	-0-			1292 1676 9	1	14586	3	Y	1524	1358	0	111	1	153
*02	18872	X	15567	-0-	-3305	-0-			1208 1751 9	1	12608	3	Y	1592	1487	0	125	1	133
SHEPPARD A				WELL #:	2H	RRCID ->	293720	COMPL.	DATE	11/25/2022	TOTAL	DEPTH	13387	PERF.	13405	-	19070		
09	30270	X	22712	-0-	-7558	-0-			20571 19628 3	3	2141	9	Y	1946	1929	0	17	8	38
10	30349	X	21662	-0-	-8687	-0-			18563 18155 3	3	2034	9	Y	1849	1817	0	10	8	60
*11	26970	X	20776	-0-	-6194	-0-			1934 1758 9	3	2213	9	Y	2012	1894	0	8	8	170
12	26474	X	20089	-0-	-6385	-0-			16992 14484 3	3	1563	9	Y	1421	1289	0	122	1	121
01	24831	X	18555	-0-	-6276	-0-			14484 1238 9	3	1238	9	Y	1125	1046	0	99	1	160
*02	20440	X	15722	-0-	-4718	-0-													

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
JACOBS A-BOYSEN A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 293725 COMPL. DATE 12/06/2022 TOTAL DEPTH 13056 PERF.13136 - 20013														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	28950 X	28580	-0-	-370	-0-	1125	1	24078	3	N	3070	3070	0	108
						3377	9							
10	29915 X	25582	-0-	-4333	-0-	920	1	21052	3	N	3282	2820	0	193
						3610	9							
11	29070 X	25225	-0-	-3845	-0-	1785	1	19856	3	N	3258	3258	0	193
						3584	9							
12	30039 X	26513	-0-	-3526	-0-	2495	1	19830	3	N	3807	3805	0	195
						4188	9							
01	30039 X	27093	-0-	-2946	-0-	2655	1	21127	3	N	3010	2871	0	141
						3311	9							
*02	26684 X	21619	-0-	-5065	-0-	2227	1	16444	3	N	2680	2510	0	121
						2948	9							
BIG OAK B WELL #: 5H RRCID -> 293766 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 12924 PERF.13160 - 22065														
09	22440 X	19909	-0-	-2531	-0-	1665	1	14944	3	Y	3000	2992	0	17
						3300	9							
10	23188 X	21945	-0-	-1243	-0-	1500	1	16877	3	Y	3244	3188	0	73
						3568	9							
*11	22440 X	22047	-0-	-393	-0-	1824	1	16732	3	Y	3174	3138	0	67
						3491	9							
12	23126 X	20417	-0-	-2709	-0-	1483	1	15484	3	Y	3136	2890	0	173
						3450	9							
01	21948 X	20625	-0-	-1323	-0-	1870	1	15214	3	Y	3219	3184	0	39
						3541	9							
*02	20356 X	16859	-0-	-3497	-0-	867	1	13128	3	Y	2604	2441	0	68
						2864	9							
MOY A WELL #: 2H RRCID -> 293997 COMPL. DATE 06/20/2023 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13174 - 17682														
09	25410 X	19458	-0-	-5952	-0-	1111	1	15610	3	Y	2488	2468	0	15
						2737	9							
10	24800 X	17935	-0-	-6865	-0-	1083	1	14309	3	Y	2312	2120	0	115
						2543	9							
*11	21900 X	17658	-0-	-4242	-0-	1233	1	13866	3	Y	2326	2299	0	48
						2559	9							
12	21204 X	16177	-0-	-5027	-0-	908	1	12825	3	Y	2222	2071	0	70
						2444	9							
01	21204 X	14851	-0-	-6353	-0-	913	1	12006	3	Y	1756	1629	0	47
						1932	9							
*02	15680 X	13704	-0-	-1976	-0-	420	1	11114	3	Y	1973	1899	0	45
						2170	9							
MOY A WELL #: 5H RRCID -> 293998 COMPL. DATE 06/15/2023 TOTAL DEPTH 13197 PERF.13200 - 18406														
09	28800 X	20452	-0-	-8348	-0-	1153	1	16477	3	Y	2565	2543	0	16
						2822	9							
10	26939 X	18306	-0-	-8633	-0-	1103	1	14597	3	Y	2369	2180	0	113
						2606	9							
*11	23940 X	18529	-0-	-5411	-0-	1281	1	14607	3	Y	2401	2373	0	49
						2641	9							
12	22661 X	16797	-0-	-5864	-0-	942	1	13297	3	Y	2325	2155	0	79
						2558	9							
01	22413 X	18395	-0-	-4018	-0-	948	1	15017	3	Y	2209	2039	0	63
						2430	9							
*02	19096 X	16514	-0-	-2582	-0-	420	1	13511	3	Y	2348	2264	0	51
						2583	9							

04/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** FEBRUARY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 371

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				//CONT.//	216378												
MOY A				WELL #:	13H	RRCID ->	294014	COMPL. DATE	06/07/2023	TOTAL	DEPTH	13182	PERF.	13374	-	18442	
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	15210	X	11462	-0-	-3748	-0-	758	1	9282	3	Y	1293	1234	0	60	1	39
10	15717	X	11680	-0-	-4037	-0-	1422	1	9322	3	Y	1358	1272	0	61	1	62
*11	13470	X	11364	-0-	-2106	-0-	1494	1	8925	3	Y	1325	1290	0			97
12	12896	X	10026	-0-	-2870	-0-	1458	1	7775	3	Y	1181	1154	0	65	1	59
01	12524	X	12324	-0-	-200	-0-	952	1	9835	3	Y	1463	1339	0	66	1	117
*02	12982	X	12982	-0-	-0-	-0-	1299	1	10607	3	Y	1386	1333	0	82	1	88
							880	1									
							1609	1									
							850	1									
							1525	9									
MOY A				WELL #:	14H	RRCID ->	294016	COMPL. DATE	02/08/2023	TOTAL	DEPTH	13251	PERF.	13341	-	17806	
09	22710	X	17789	-0-	-4921	-0-	1156	1	14468	3	Y	1968	1876	0	91	1	60
10	23467	X	17455	-0-	-6012	-0-	2165	1	14001	3	Y	1991	1862	0	94	1	92
*11	20880	X	15695	-0-	-5185	-0-	1264	1	12396	3	Y	1795	1749	0			138
12	20150	X	15430	-0-	-4720	-0-	2190	1	12180	3	Y	1786	1744	0	93	1	87
01	19375	X	14146	-0-	-5229	-0-	1324	1	11179	3	Y	1618	1478	0	94	1	133
*02	14280	X	12436	-0-	-1844	-0-	1975	1	10170	3	Y	1324	1275	0	93	1	89
							1285	1									
							1965	1									
							1187	1									
							1780	1									
							810	1									
							1456	9									
MOY A				WELL #:	15H	RRCID ->	294022	COMPL. DATE	02/08/2023	TOTAL	DEPTH	13330	PERF.	13320	-	17699	
09	28050	X	22385	-0-	-5665	-0-	1459	1	18195	3	Y	2483	2368	0	116	1	75
10	28985	X	22013	-0-	-6972	-0-	2731	1	17645	3	Y	2517	2355	0	117	1	116
*11	26760	X	19996	-0-	-6764	-0-	1599	1	15783	3	Y	2293	2234	0			175
12	26009	X	19836	-0-	-6173	-0-	2769	1	15655	3	Y	2309	2257	0	118	1	109
01	25079	X	18620	-0-	-6459	-0-	1691	1	14739	3	Y	2149	1978	0	118	1	162
*02	17976	X	16599	-0-	-1377	-0-	2522	1	13568	3	Y	1771	1706	0	113	1	114
							1641	1									
							254										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
MOY A				WELL #:	3H	RRCID ->	294044	COMPL.	DATE 06/17/2023	TOTAL	DEPTH	13058	PERF.13170	-	18186	
M O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C M	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	16110	X	11964	-0-	-4146	-0-	684	1	9593	3	Y	1534	1521	0	32	1
							1687	9								9
10	16027	X	11418	-0-	-4609	-0-	690	1	9118	3	Y	1464	1342	0	57	1
							1610	9					1	8		73
*11	13740	X	10753	-0-	-2987	-0-	755	1	8430	3	Y	1425	1407	0	60	1
							1568	9								31
12	13206	X	9896	-0-	-3310	-0-	556	1	7829	3	Y	1374	1253	0	96	1
							1511	9								56
01	12927	X	10449	-0-	-2478	-0-	559	1	8517	3	Y	1248	1156	0	114	1
							1373	9								34
*02	10332	X	8862	-0-	-1470	-0-	420	1	7060	3	Y	1256	1206	0	54	1
							1382	9								30

MOY A				WELL #:	6H	RRCID ->	294152	COMPL.	DATE 06/22/2023	TOTAL	DEPTH	13096	PERF.13263	-	18301	
09	13950	X	10139	-0-	-3811	-0-	589	1	8097	3	Y	1321	1310	0	26	1
							1453	9								8
10	13175	X	9494	-0-	-3681	-0-	584	1	7547	3	Y	1239	1139	0	47	1
							1363	9					1	8		60
*11	11880	X	9061	-0-	-2819	-0-	650	1	7062	3	Y	1226	1211	0	49	1
							1349	9								26
12	11222	X	10115	-0-	-1107	-0-	478	1	7758	3	Y	1708	1579	0	95	1
							1879	9								60
01	10943	X	7364	-0-	-3579	-0-	481	1	5843	3	Y	945	834	0	130	1
							1040	9								41
*02	9464	X	5655	-0-	-3809	-0-	420	1	4336	3	Y	817	781	0	55	1
							899	9								22

MOY A				WELL #:	7H	RRCID ->	294153	COMPL.	DATE 06/23/2023	TOTAL	DEPTH	13163	PERF.13200	-	18314	
09	27330	X	14969	-0-	-12361	-0-	852	1	12019	3	Y	1907	1891	0	40	1
							2098	9								12
10	24800	X	15085	-0-	-9715	-0-	902	1	12045	3	Y	1944	1752	0	87	1
							2138	9					1	8		116
*11	19020	X	14095	-0-	-4925	-0-	984	1	11079	3	Y	1847	1829	0	94	1
							2032	9								40
12	17639	X	11672	-0-	-5967	-0-	724	1	9195	3	Y	1594	1486	0	98	1
							1753	9								50
01	17676	X	17676	-0-	-0-	-0-	728	1	14615	3	Y	2121	1959	0	152	1
							2333	9								60
*02	15962	X	15962	-0-	-0-	-0-	420	1	13017	3	Y	2295	2211	0	93	1
							2525	9								51

MOY A				WELL #:	8H	RRCID ->	294154	COMPL.	DATE 06/24/2023	TOTAL	DEPTH	13253	PERF.13173	-	18408	
09	29310	X	23259	-0-	-6051	-0-	1320	1	18688	3	Y	2955	2930	0	61	1
							3251	9								18
10	30287	X	15559	-0-	-14728	-0-	956	1	12432	3	Y	1974	1928	0	36	1
							2171	9					1	8		27
*11	27750	X	21606	-0-	-6144	-0-	1526	1	16924	3	Y	2869	2799	0	22	1
							3156	9								75
12	25916	X	18790	-0-	-7126	-0-	1123	1	14809	3	Y	2598	2450	0	154	1
							2858	9								69
01	24459	X	1140	-0-	-23319	-0-	1129	1	1	3	Y	9	6	0	71	1
							10	9								1
*02	21700	X	1801	-0-	-19899	-0-	1791	1	1	3	Y	8	6	0	2	1
							9	9								1

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MOY A	WELL #:			9H	RRCID ->	294155	COMPL.	DATE	06/27/2023	TOTAL	DEPTH	13124	PERF.	13280	- 18489
M O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	20340	X	13756	-0-	-6584	-0-	786	1	11033	3	Y	1761	1746	0	11
							1937	9							
10	18352	X	9169	-0-	-9183	-0-	559	1	7311	3	Y	1181	1129	0	31
							1299	9					1	8	31
*11	17520	X	12627	-0-	-4893	-0-	892	1	9863	3	Y	1702	1665	0	43
							1872	9							
12	16337	X	11346	-0-	-4991	-0-	656	1	8967	3	Y	1566	1469	0	45
							1723	9							
01	15438	X	2330	-0-	-13108	-0-	660	1	1327	3	Y	312	234	0	29
							343	9							
*02	12852	X	2113	-0-	-10739	-0-	2113	1			Y	-0-	29	1	-0-
MOY A	WELL #:			10H	RRCID ->	294156	COMPL.	DATE	06/28/2023	TOTAL	DEPTH	13223	PERF.	13231	- 18643
09	24630	X	16110	-0-	-8520	-0-	924	1	12908	3	Y	2071	2053	0	13
							2278	9							
10	22940	X	14613	-0-	-8327	-0-	890	1	11654	3	Y	1881	1750	0	79
							2069	9					1	8	
*11	20700	X	14618	-0-	-6082	-0-	1032	1	11449	3	Y	1943	1921	0	37
							2137	9							
12	19375	X	11006	-0-	-8369	-0-	759	1	8512	3	Y	1577	1492	0	39
							1735	9							
01	18321	X	11789	-0-	-6532	-0-	763	1	9344	3	Y	1529	1307	0	83
							1682	9							
*02	15036	X	12089	-0-	-2947	-0-	420	1	9731	3	Y	1762	1701	0	37
							1938	9							
MOY A	WELL #:			4H	RRCID ->	294184	COMPL.	DATE	06/17/2023	TOTAL	DEPTH	13130	PERF.	13100	- 18228
09	19980	X	14409	-0-	-5571	-0-	821	1	11575	3	Y	1830	1815	0	11
							2013	9							
10	18662	X	13131	-0-	-5531	-0-	789	1	10469	3	Y	1703	1551	0	91
							1873	9					1	8	
*11	17070	X	13052	-0-	-4018	-0-	913	1	10254	3	Y	1714	1694	0	37
							1885	9							
12	16492	X	9619	-0-	-6873	-0-	672	1	7469	3	Y	1344	1271	0	34
							1478	9							
01	15779	X	4474	-0-	-11305	-0-	675	1	3220	3	Y	526	446	0	30
							579	9							
*02	13440	X	6011	-0-	-7429	-0-	420	1	4544	3	Y	952	862	0	55
							1047	9							
P. FRISBIE A	WELL #:			7H	RRCID ->	294837	COMPL.	DATE	08/05/2023	TOTAL	DEPTH	13478	PERF.	13541	- 17552
09	35490	X	26264	-0-	-9226	-0-	22494	3	3770	9	Y	3427	3207	0	37
10	36673	X	26222	-0-	-10451	-0-	22305	3	3917	9	Y	3561	3402	0	149
*11	33450	X	24317	-0-	-9133	-0-	20749	3	3568	9	Y	3244	2964	0	148
*12	31434	X	23474	-0-	-7960	-0-	19777	3	3697	9	Y	3361	3172	0	39
01	29357	X	17569	-0-	-11788	-0-	14727	3	2842	9	Y	2584	2297	0	150
*02	22372	X	13120	-0-	-9252	-0-	11262	3	1858	9	Y	1689	1517	0	64

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
LP BUTLER B WELL #: 9H RRCID -> 294861 COMPL. DATE 08/04/2023 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13437 - 18456															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
09	20280 X	15948	-0-	-4332	-0-	450 2400	1 9	13098	3	Y	2182	2040	0	172 1	24
10	20956 X	16556	-0-	-4400	-0-	1486 2382	1 9	12688	3	Y	2165	2070	0	30 1	89
*11	19770 X	14680	-0-	-5090	-0-	1097 2057	1 9	11616	3	Y	1870	1709	0	165 1	85
*12	18507 X	13216	-0-	-5291	-0-	994 2039	1 9	10183	3	Y	1854	1752	0	166 1	21
01	18321 X	12104	-0-	-6217	-0-	707 1865	1 9	9532	3	Y	1695	1519	0	105 1	92
*02	13020 X	10839	-0-	-2181	-0-	816 1564	1 9	8459	3	Y	1422	1281	0	180 1	53
LP BUTLER B WELL #: 10H RRCID -> 294862 COMPL. DATE 08/03/2023 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13486 - 18991															
09	30060 X	22243	-0-	-7817	-0-	450 3495	1 9	18298	3	Y	3177	2980	0	258 1	33
10	31062 X	23516	-0-	-7546	-0-	2081 3566	1 9	17869	3	Y	3242	3098	0	42 1	135
*11	29220 X	21177	-0-	-8043	-0-	1425 3230	1 9	16522	3	Y	2936	2686	0	253 1	132
*12	28117 X	20422	-0-	-7695	-0-	1406 3171	1 9	15845	3	Y	2883	2743	0	243 1	29
01	25792 X	18334	-0-	-7458	-0-	1000 2885	1 9	14449	3	Y	2623	2364	0	153 1	135
*02	18284 X	16349	-0-	-1935	-0-	1155 2701	1 9	12493	3	Y	2455	2233	0	274 1	83
LP BUTLER B WELL #: 11H RRCID -> 294863 COMPL. DATE 08/03/2023 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13321 - 18941															
09	21120 X	17519	-0-	-3601	-0-	450 3174	1 9	13895	3	Y	2885	2693	0	233 1	32
10	21824 X	18211	-0-	-3613	-0-	1580 3167	1 9	13464	3	Y	2879	2752	0	40 1	119
*11	21120 X	16350	-0-	-4770	-0-	1061 3024	1 9	12265	3	Y	2749	2512	0	231 1	125
*12	19933 X	14814	-0-	-5119	-0-	1046 2584	1 9	11184	3	Y	2349	2212	0	234 1	28
01	19437 X	12793	-0-	-6644	-0-	744 2303	1 9	9746	3	Y	2094	1874	0	133 1	115
*02	13860 X	11894	-0-	-1966	-0-	811 2324	1 9	8759	3	Y	2113	1915	0	239 1	74
LP BUTLER B WELL #: 12H RRCID -> 294864 COMPL. DATE 08/01/2023 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13350 - 18911															
09	45330 X	4845	-0-	-40485	-0-	4845	1			Y	-0-				-0-
10	46841 X	13840	-0-	-33001	-0-	1113 2928	1 9	9799	3	Y	2662	2662	0		-0-
11	42510 X	23458	-0-	-19052	-0-	1468 4441	1 9	17549	3	Y	4037	4037	0		-0-
12	40176 X	21815	-0-	-18361	-0-	1448 3186	1 9	17181	3	Y	2896	2896	0		-0-
01	36332 X	21156	-0-	-15176	-0-	1030 3194	1 9	16932	3	Y	2904	2904	0		-0-
*02	21336 X	20639	-0-	-697	-0-	1464 2941	1 9	16234	3	Y	2674	2674	0		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378		2H		RRCID -> 295739		COMPL. DATE 10/17/2019		TOTAL DEPTH 13382		PERF.13612 - 19326					
CASKEY A		WELL #:															
M O	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	
09	6060 X	5236	-0-	-824	-0-	495	1	3767	3	Y	885	921	1			103	
10	6262 X	5109	-0-	-1153	-0-	974	1	3699	3	Y	855	858	1	3	8	97	
*11	5640 X	3439	-0-	-2201	-0-	941	1	2478	3	Y	543	517	1			123	
12	5828 X	3916	-0-	-1912	-0-	364	1	2833	3	Y	679	689	1			113	
01	5580 X	3997	-0-	-1583	-0-	597	1	2865	3	Y	678	675	1			116	
*02	4900 X	4032	-0-	-868	-0-	336	1	2753	3	Y	740	751	1			105	
						747	1										
						386	1										
						746	1										
						465	1										
						814	9										
CASKEY A		WELL #:		3H		RRCID -> 295807		COMPL. DATE 10/17/2019		TOTAL DEPTH 13446		PERF.13611 - 19275					
09	7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	727	1	5714	3	Y	1308	1374	1			157	
10	8766 X	8766	-0-	-0-	-0-	1439	1	6405	3	Y	1431	1423	1	4	8	161	
*11	8236 X	8236	-0-	-0-	-0-	787	1	6052	3	Y	1266	1163	1			264	
12	7793 X	7793	-0-	-0-	-0-	1574	1	5592	3	Y	1338	1378	1			224	
01	8354 X	8354	-0-	-0-	-0-	791	1	6021	3	Y	1358	1348	1			234	
*02	7461 X	7461	-0-	-0-	-0-	1393	1	5159	3	Y	1332	1369	1			197	
						729	1										
						1472	1										
						839	1										
						1494	1										
						837	1										
						1465	9										
CASKEY A		WELL #:		6H		RRCID -> 295809		COMPL. DATE 10/17/2019		TOTAL DEPTH 13329		PERF.13573 - 19354					
09	5850 X	4799	-0-	-1051	-0-	469	1	3399	3	Y	846	883	1			100	
10	5642 X	4212	-0-	-1430	-0-	931	1	2992	3	Y	741	750	1	2	8	89	
*11	5160 X	4583	-0-	-577	-0-	405	1	3299	3	Y	746	679	1			156	
12	5053 X	4532	-0-	-521	-0-	815	1	3252	3	Y	775	800	1			131	
01	4960 X	4490	-0-	-470	-0-	463	1	3163	3	Y	759	756	1			134	
*02	4480 X	3864	-0-	-616	-0-	821	1	2574	3	Y	746	768	1			112	
						821	9										
LANIK A - LANIK B SA 1		WELL #:		1H		RRCID -> 295810		COMPL. DATE 10/25/2019		TOTAL DEPTH 13403		PERF.13614 - 23365					
09	19950 X	18303	-0-	-1647													

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CASKEY A WELL #: 8H RRCID -> 295918 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13724 - 19413															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2370 X	2170	-0-	-200	-0-	222 1	438 9	1510	3	Y	398	432	1		54
10	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	247 1	495 9	1881	3	Y	450	454	1		50
*11	2550 X	2471	-0-	-79	-0-	225 1	470 9	1776	3	Y	427	414	1		63
*12	2635 X	2389	-0-	-246	-0-	222 1	466 9	1701	3	Y	424	388	1		99
01	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	209 1	513 9	2266	3	Y	466	491	1		65
*02	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	181 1	480 9	2538	3	Y	436	427	1		74
CASKEY A WELL #: 4H RRCID -> 295920 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 13514 PERF.13430 - 18921															
09	7530 X	7409	-0-	-121	-0-	650 1	1262 9	5497	3	Y	1147	1215	1	1 8	157
10	7781 X	7488	-0-	-293	-0-	634 1	1262 9	5592	3	Y	1147	1175	1		129
*11	7780 X	7780	-0-	-0-	-0-	630 1	1360 9	5790	3	Y	1236	1173	1		192
*12	7781 X	7545	-0-	-236	-0-	617 1	1341 9	5587	3	Y	1219	1129	1		282
01	8036 X	8036	-0-	-0-	-0-	582 1	1245 9	6209	3	Y	1132	1227	1		165
*02	7757 X	7757	-0-	-0-	-0-	404 1	1034 9	6319	3	Y	940	930	1		175
LANIK A - LANIK B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 295924 COMPL. DATE 10/25/2019 TOTAL DEPTH 13295 PERF.13680 - 26138															
09	10770 X	8949	-0-	-1821	-0-	515 1	1971 9	6463	3	Y	1792	1662	1		313
10	11129 X	9128	-0-	-2001	-0-	476 1	2092 9	6560	3	Y	1902	2060	1		155
*11	10770 X	8710	-0-	-2060	-0-	389 1	1986 9	6335	3	Y	1805	1624	1		336
12	9982 X	8749	-0-	-1233	-0-	401 1	1953 9	6395	3	Y	1775	2033	1		78
01	9517 X	8574	-0-	-943	-0-	392 1	2043 9	6139	3	Y	1857	1716	1		219
*02	8344 X	7595	-0-	-749	-0-	430 1	1789 9	5376	3	Y	1626	1653	1		192
CASKEY A WELL #: 10H RRCID -> 295926 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13439 - 18733															
09	6630 X	6120	-0-	-510	-0-	519 1	1217 9	4384	3	Y	1106	1119	1		241
10	6851 X	6347	-0-	-504	-0-	495 1	1436 9	4416	3	Y	1305	1166	1		380
*11	6570 X	5947	-0-	-623	-0-	458 1	1262 9	4227	3	Y	1147	1136	1		391
*12	6634 X	5724	-0-	-910	-0-	448 1	1122 9	4154	3	Y	1020	986	1		425
01	6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	423 1	1186 9	4824	3	Y	1078	1308	1		215
*02	6853 X	6853	-0-	-0-	-0-	343 1	1118 9	5392	3	Y	1016	929	1		302

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CASKEY A WELL #: 9H RRCID -> 295960 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 13353 PERF.13520 - 19016														
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
09	6960 X	5574	-0-	-1386	-0-	502 1	4087 3	Y		895	958 1	1 8		123
						985 9								
10	6789 X	5624	-0-	-1165	-0-	487 1	4180 3	Y		870	892 1			101
						957 9								
*11	6120 X	5662	-0-	-458	-0-	475 1	4149 3	Y		944	897 1			148
						1038 9								
*12	6324 X	5682	-0-	-642	-0-	466 1	4151 3	Y		968	892 1			224
						1065 9								
01	6324 X	6108	-0-	-216	-0-	440 1	4721 3	Y		861	941 1			127
						947 9								
*02	6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	328 1	5122 3	Y		767	753 1			141
						844 9								
E. BUTLER A WELL #: 12H RRCID -> 295961 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 13307 PERF.13739 - 19430														
*09	9455 X	9455	-0-	-0-	-0-	721 1	6508 3	Y		2024	1793 1	5 8		341
						2226 9								
10	20707 X	20707	-0-	-0-	-0-	1314 1	14588 3	Y		4368	3851 1	103 8		443
						4805 9								
*11	12954 X	12954	-0-	-0-	-0-	985 1	9266 3	Y		2457	2680 1	3 8		217
						2703 9								
12	9765 X	9667	-0-	-98	-0-	960 1	6758 3	Y		1772	1792 1			197
						1949 9								
01	9920 X	8558	-0-	-1362	-0-	870 1	5982 3	Y		1551	1533 1			215
						1706 9								
*02	18592 X	6587	-0-	-12005	-0-	598 1	4413 3	Y		1433	1461 1			187
						1576 9								
E. BUTLER A WELL #: 14H RRCID -> 295966 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13722 - 19415														
*09	7200 X	6957	-0-	-243	-0-	568 1	4752 3	Y		1488	1345 1			423
						1637 9								
10	7440 X	6996	-0-	-444	-0-	478 1	5009 3	Y		1372	1504 1			299
						1509 9								
*11	7200 X	5358	-0-	-1842	-0-	453 1	3978 3	Y		843	930 1			212
						927 9								
12	7239 X	7239	-0-	-0-	-0-	441 1	5195 3	Y		1457	1365 1			304
						1603 9								
01	7223 X	2040	-0-	-5183	-0-	399 1	1271 3	Y		336	592 1			48
						370 9								
*02	6496 X	343	-0-	-6153	-0-	22 1	158 3	Y		148				196
						163 9								
WAGNER B WELL #: 13H RRCID -> 296287 COMPL. DATE 01/05/2024 TOTAL DEPTH 13354 PERF.13100 - 18985														
09	93240 X	57323	-0-	-35917	-0-	450 1	48487 3	Y		7624	7147 0	538 1		167
						8386 9					1 8			
10	86831 X	49786	-0-	-37045	-0-	465 1	41843 3	Y		6798	6398 0	173 1		393
						7478 9					1 8			
*11	70590 X	45862	-0-	-24728	-0-	2570 1	36917 3	Y		5795	5211 0	708 1		269
						6375 9								
12	59241 X	39334	-0-	-19907	-0-	465 1	32617 3	Y		5684	5517 0	364 1		72
						6252 9								
01	59241 X	36180	-0-	-23061	-0-	465 1	30230 3	Y		4986	4810 0	201 1		47
						5485 9								
*02	44240 X	30715	-0-	-13525	-0-	420 1	25727 3	Y		4153	3709 0	410 1		81
						4568 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
WAGNER B WELL #: 16H RRCID -> 296289 COMPL. DATE 01/05/2024 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13220 - 19184																
M O	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
09	100680 X	49521	-0-	-51159	-0-	450 7164	1 9	41907	3	Y	6513	6096 1	0 8	557	1	146
10	85219 X	45638	-0-	-39581	-0-	465 6857	1 9	38316	3	Y	6234	5854 1	0 8	151	1	374
*11	70770 X	41748	-0-	-29022	-0-	2350 5815	1 9	33583	3	Y	5286	4742	0	667	1	251
12	67704 X	36307	-0-	-31397	-0-	465 5809	1 9	30033	3	Y	5281	5127	0	338	1	67
01	60915 X	33239	-0-	-27676	-0-	465 5064	1 9	27710	3	Y	4604	4439	0	188	1	44
*02	42644 X	28530	-0-	-14114	-0-	420 4323	1 9	23787	3	Y	3930	3507	0	390	1	77
WAGNER B WELL #: 15H RRCID -> 296309 COMPL. DATE 01/05/2024 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13180 - 18463																
09	62850 X	38776	-0-	-24074	-0-	5727 4835	1 9	28214	3	Y	4395	4101	0	368	1	103
10	50344 X	37353	-0-	-12991	-0-	5611 4814	1 9	26928	3	Y	4376	4122	0	107	1	250
*11	43020 X	33615	-0-	-9405	-0-	5255 4176	1 9	24184	3	Y	3796	3412	0	457	1	177
12	42191 X	27809	-0-	-14382	-0-	3601 3917	1 9	20291	3	Y	3561	3459	0	235	1	44
01	42191 X	25408	-0-	-16783	-0-	3699 3376	1 9	18333	3	Y	3069	2958	0	125	1	30
*02	29092 X	21710	-0-	-7382	-0-	2858 2954	1 9	15898	3	Y	2685	2378	0	281	1	56
WAGNER B WELL #: 14H RRCID -> 296339 COMPL. DATE 01/05/2024 TOTAL DEPTH 13199 PERF.13160 - 16189																
09	41190 X	23586	-0-	-17604	-0-	450 3411	1 9	19725	3	Y	3101	2901	0	264	1	70
10	33449 X	20993	-0-	-12456	-0-	465 3152	1 9	17376	3	Y	2865	2688	0	73	1	174
*11	30900 X	19162	-0-	-11738	-0-	450 2807	1 9	15905	3	Y	2552	2286	0	317	1	123
12	31372 X	16895	-0-	-14477	-0-	465 2666	1 9	13764	3	Y	2424	2356	0	162	1	29
01	28737 X	14795	-0-	-13942	-0-	465 2261	1 9	12069	3	Y	2055	1981	0	83	1	20
*02	18088 X	12591	-0-	-5497	-0-	420 1948	1 9	10223	3	Y	1771	1553	0	198	1	40
CKODRE A WELL #: 10H RRCID -> 296436 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12877 - 18965																
*09	6570 X	5299	-0-	-1271	-0-	599 1454	1 9	3246	3	Y	1322	1285	1			140
*10	6293 X	5079	-0-	-1214	-0-	561 1335	1 9	3183	3	Y	1214	1198	1	1	8	155
*11	6210 X	5149	-0-	-1061	-0-	673 1261	1 9	3215	3	Y	1146	1092	1			209
12	6417 X	5146	-0-	-1271	-0-	598 1272	1 9	3276	3	Y	1156	1176	1			189
01	6417 X	5085	-0-	-1332	-0-	698 1332	1 9	3055	3	Y	1211	1243	1			157
*02	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	644 1095	1 9	2775	3	Y	995	1015	1			137

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CKODRE A-W. BUTLER A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 296437 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 13169 PERF.12925 - 18384														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
*09	14310 X	12561	-0-	-1749	-0-	1326 2839	1 9	8396	3	Y	2581	2408	1	2 8 276
*10	19154 X	19154	-0-	-0-	-0-	1874 4784	1 9	12496	3	Y	4349	4225	1	2 8 398
*11	14310 X	10983	-0-	-3327	-0-	1325 2554	1 9	7104	3	Y	2322	2323	1	1 8 396
12	13423 X	9058	-0-	-4365	-0-	1176 2366	1 9	5516	3	Y	2151	2206	1	341
01	19220 X	7139	-0-	-12081	-0-	1375 1682	1 9	4082	3	Y	1529	1644	1	226
*02	17360 X	5507	-0-	-11853	-0-	804 1331	1 9	3372	3	Y	1210	1248	1	188

MUELLER 18A-FRISBIE B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 296438 COMPL. DATE 10/19/2021 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13455 - 20635														
09	13470 X	10873	-0-	-2597	-0-	848 2915	1 9	7110	3	Y	2650	2609	1	165
10	11625 X	10993	-0-	-632	-0-	879 2723	1 9	7391	3	Y	2475	2449	1	191
*11	11250 X	10301	-0-	-949	-0-	784 2677	1 9	6840	3	Y	2434	2297	1	328
12	11315 X	5812	-0-	-5503	-0-	927 1430	1 9	3455	3	Y	1300	1433	1	195
01	11222 X	5	-0-	-11217	-0-	5 1	1			Y	-0-	60	1	135
*02	17713 X	17713	-0-	-0-	-0-	972 5493	1 9	11248	3	Y	4994	4885	1	244

SEIFERT A WELL #: 6H RRCID -> 296442 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13330 - 21956														
09	51720 X	40541	-0-	-11179	-0-	2328 7274	1 9	30939	3	Y	6613	6349	0	368 1 121
10	48794 X	39721	-0-	-9073	-0-	1981 7512	1 9	30228	3	Y	6829	6705	0	124 1 100
*11	46050 X	36342	-0-	-9708	-0-	1996 6498	1 9	27848	3	Y	5907	5754	0	112 1 135
12	43710 X	35197	-0-	-8513	-0-	2045 5799	1 9	27353	3	Y	5272	4884	0	370 1 153
01	43710 X	1919	-0-	-41791	-0-	1786 14	1 9	119	3	Y	13	13	0	105 1 48
*02	32816 X	201	-0-	-32615	-0-	11 55	1 9	135	3	Y	50	30	0	60 1 8

SEIFERT A WELL #: 7H RRCID -> 296443 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13350 - 22451														
09	17760 X	15275	-0-	-2485	-0-	879 3093	1 9	11303	3	Y	2812	2706	0	147 1 49
10	18414 X	15044	-0-	-3370	-0-	749 3157	1 9	11138	3	Y	2870	2817	0	50 1 44
*11	17820 X	13822	-0-	-3998	-0-	756 2779	1 9	10287	3	Y	2526	2447	0	50 1 71
12	18414 X	13591	-0-	-4823	-0-	775 2577	1 9	10239	3	Y	2343	2165	0	179 1 70
01	15810 X	1964	-0-	-13846	-0-	677 245	1 9	1042	3	Y	223	213	0	49 1 31
*02	21707 X	21707	-0-	-0-	-0-	1184 5588	1 9	14935	3	Y	5080	4487	0	393 1 231

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SEIFERT A WELL #: 8H RRCID -> 296447 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 13176 PERF.13511 - 22544														
M O	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
09	15835 X	15835	-0-	-0-	-0-	892 1	11552 3	Y	3083	2970 0	160 1	52		
10	16430 X	16027	-0-	-403	-0-	3391 9	11637 3	Y	3285	3220 0	54 1	55		
*11	15900 X	15111	-0-	-789	-0-	776 1	11049 3	Y	2962	2886 0	61 1	68		
12	16430 X	15019	-0-	-1411	-0-	3614 9	11100 3	Y	2814	2573 0	214 1	95		
01	16368 X	7652	-0-	-8716	-0-	804 1	5200 3	Y	1575	1485 0	65 1	120		
*02	18574 X	18574	-0-	-0-	-0-	3258 9	13180 3	Y	3901	3570 0	322 1	129		
						824 1								
						3095 9								
						719 1								
						1733 9								
						1103 1								
						4291 9								
SANDY A WELL #: 10H RRCID -> 296481 COMPL. DATE 03/11/2020 TOTAL DEPTH 12790 PERF.13079 - 17813														
09	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	749 1	2386 3	Y	879	820 1		133		
10	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	967 9	1438 3	Y	640	675 1		98		
*11	990 X	990	-0-	-0-	-0-	522 1	316 3	Y	397	436 1		59		
12	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	704 9	440 3	Y	255	280 1		34		
01	627 X	627	-0-	-0-	-0-	237 1	263 9	Y	239	247 1		26		
*02	3808 X	1129	-0-	-2679	-0-	437 9	432 3	Y	369	357 1		38		
						315 1								
						281 9								
						364 1								
						291 1								
						406 9								
SANDY A WELL #: 11H RRCID -> 296482 COMPL. DATE 03/16/2020 TOTAL DEPTH 12787 PERF.13091 - 17816														
09	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	629 1	1826 3	Y	785	919 1		110		
10	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	864 9	2144 3	Y	852	750 1		212		
*11	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	673 1	2345 3	Y	945	943 1		214		
12	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	937 9	2257 3	Y	912	1022 1		104		
01	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	644 1	1359 3	Y	895	783 1		216		
*02	3696 X	2519	-0-	-1177	-0-	1040 9	1015 3	Y	900	934 1		182		
						856 1								
						1003 9								
						988 1								
						985 9								
						514 1								
						990 9								
SPRENCLE 'A' UNIT WELL #: 8H RRCID -> 296489 COMPL. DATE 02/14/2024 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12960 - 17754														
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-		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
SPRENCLE 'A' UNIT WELL #: 9H RRCID -> 296495 COMPL. DATE 02/14/2024 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12905 - 18006														
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-		
02	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															
SEIFERT B WELL #: 13H RRCID -> 296596 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 13136 PERF.13594 - 21421															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	15240 X	12728	-0-	-2512	-0-	708	1	9049	3	Y	2701	2596	0	140 1	49
						2971	9					4	8		
10	14942 X	13362	-0-	-1580	-0-	612	1	9156	3	Y	3267	3197	0	51 1	61
						3594	9					7	8		
*11	14040 X	13069	-0-	-971	-0-	626	1	8696	3	Y	3406	3311	0	68 1	86
						3747	9					2	8		
12	14508 X	13577	-0-	-931	-0-	643	1	8739	3	Y	3814	3450	0	306 1	144
						4195	9								
01	13361 X	12775	-0-	-586	-0-	561	1	8831	3	Y	3075	2952	0	99 1	168
						3383	9								
*02	10953 X	10953	-0-	-0-	-0-	569	1	6878	3	Y	3187	2943	0	317 1	95
						3506	9								
SEIFERT B WELL #: 14H RRCID -> 296597 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13418 - 22359															
09	19320 X	16060	-0-	-3260	-0-	900	1	11715	3	Y	3132	3016	0	151 1	54
						3445	9					5	8		
10	19282 X	16499	-0-	-2783	-0-	789	1	11917	3	Y	3448	3368	0	56 1	69
						3793	9					9	8		
*11	18600 X	15630	-0-	-2970	-0-	828	1	11407	3	Y	3086	2999	0	76 1	78
						3395	9					2	8		
12	19034 X	15708	-0-	-3326	-0-	848	1	11707	3	Y	2866	2658	0	204 1	82
						3153	9								
01	17825 X	12848	-0-	-4977	-0-	741	1	9943	3	Y	1967	1863	0	57 1	129
						2164	9								
*02	14980 X	11828	-0-	-3152	-0-	738	1	8660	3	Y	2209	2057	0	222 1	59
						2430	9								
BOYSEN A WELL #: 4H RRCID -> 296688 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 12751 PERF.12890 - 17589															
09	67050 X	40597	-0-	-26453	-0-	889	1	32067	3	Y	6946	1669	0	5505 1	103
						7641	9								
10	69285 X	35376	-0-	-33909	-0-	1153	1	29474	3	Y	4317	3956	0	312 1	152
						4749	9								
11	58860 X	28248	-0-	-30612	-0-	1016	1	23328	3	Y	3549	3271	0	308 1	122
						3904	9								
12	43927 X	25627	-0-	-18300	-0-	1037	1	19859	3	Y	4301	4121	0	258 1	44
						4731	9								
01	41943 X	19102	-0-	-22841	-0-	630	1	15884	3	Y	2353	2076	0	235 1	86
						2588	9								
*02	36204 X	16378	-0-	-19826	-0-	92	1	13455	3	Y	2574	2302	0	260 1	98
						2831	9								
BOYSEN A-BOYSEN B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 296689 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12845 - 21736															
09	64320 X	55412	-0-	-8908	-0-	1108	1	44109	3	Y	9268	9268	0	4 1	-0-
						10195	9								
10	66464 X	58133	-0-	-8331	-0-	1784	1	47140	3	Y	8372	7530	0	488 1	354
						9209	9								
11	64320 X	51884	-0-	-12436	-0-	1837	1	42635	3	Y	6738	6220	0	644 1	228
						7412	9								
12	66464 X	54854	-0-	-11610	-0-	1874	1	44050	3	Y	8118	7695	0	564 1	87
						8930	9								
01	66464 X	42776	-0-	-23688	-0-	1139	1	35455	3	Y	5620	5096	0	449 1	162
						6182	9								
*02	52500 X	33922	-0-	-18578	-0-	196	1	28563	3	Y	4694	4201	0	478 1	177
						5163	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BOYSEN A-BOYSEN B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 296690 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 12794 PERF.12835 - 20240														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	67050 X	56724	-0-	-10326	-0-	1136	1	45680	3	Y	9007	9007	0	2 1 -0-
10	69285 X	45864	-0-	-23421	-0-	9908	9	1289	1	35519	3	Y	8233	8173 0 35 1 25
11	67050 X	48867	-0-	-18183	-0-	9056	9	1695	1	39571	3	Y	6910	6449 0 283 1 203
12	69285 X	49605	-0-	-19680	-0-	7601	9	1729	1	40896	3	Y	6345	6294 0 187 1 67
01	69285 X	37134	-0-	-32151	-0-	6980	9	1051	1	31353	3	Y	4300	3903 0 341 1 123
*02	52948 X	28310	-0-	-24638	-0-	4730	9	172	1	24190	3	Y	3589	3199 0 373 1 140
						3948	9							
BOYSEN A-BOYSEN B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 296691 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12870 - 20416														
09	67050 X	54942	-0-	-12108	-0-	1064	1	42842	3	Y	10033	10033	0	1 1 -0-
10	69285 X	52172	-0-	-17113	-0-	11036	9	1490	1	42369	3	Y	7557	7557 0 -0-
11	67050 X	45771	-0-	-21279	-0-	8313	9	1511	1	37485	3	Y	6159	6157 0 1 1 1
12	69285 X	51566	-0-	-17719	-0-	6775	9	1541	1	41962	3	Y	7330	6949 0 270 1 112
01	68138 X	46070	-0-	-22068	-0-	8063	9	937	1	39873	3	Y	4782	4324 0 428 1 142
*02	46928 X	36652	-0-	-10276	-0-	5260	9	226	1	32676	3	Y	3409	3025 0 388 1 138
						3750	9							
BOYSEN A WELL #: 5H RRCID -> 297070 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 12774 PERF.12865 - 17613														
09	64320 X	42011	-0-	-22309	-0-	946	1	34334	3	Y	6119	1393	0	4944 1 92
10	66464 X	30670	-0-	-35794	-0-	6731	9	982	1	25427	3	Y	3874	3543 0 284 1 139
11	63870 X	25082	-0-	-38788	-0-	4261	9	909	1	20792	3	Y	3074	2812 0 286 1 115
12	46500 X	23405	-0-	-23095	-0-	3381	9	927	1	18523	3	Y	3595	3442 0 230 1 38
01	43400 X	18244	-0-	-25156	-0-	3955	9	563	1	14802	3	Y	2617	2345 0 226 1 84
*02	29204 X	14317	-0-	-14887	-0-	2879	9	82	1	12033	3	Y	2002	1804 0 211 1 71
						2202	9							
H. MUELLER 18A WELL #: 8H RRCID -> 297594 COMPL. DATE 02/18/2024 TOTAL DEPTH 13290 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-
*02	SHUT IN	131310	-0-	131310	131310	97715	3	33595	9	Y	30541	29997	0	452 1 92
H. MUELLER 18A WELL #: 9H RRCID -> 297598 COMPL. DATE 02/29/2024 TOTAL DEPTH 13309 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-
*02	SHUT IN	119832	-0-	119832	119832	90084	3	29748	9	Y	27044	26520	0	436 1 88

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MUIR D WELL #: 15H RRCID -> 297601 COMPL. DATE 10/22/2024 TOTAL DEPTH 13139 PERF.12970 - 19369															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	87334	-0-	87334	87334	465	1	67479	3	Y	17627	17627	0		-0-
						19390	9								
11	SHUT IN	262971	-0-	262971	350305	269	1	211791	3	Y	46283	46283	0		-0-
						50911	9								
12	559120 X	208815	-0-	-350305	-0-	269	1	170417	3	Y	34663	34663	0		-0-
						38129	9								
01	189782 X	125358	-0-	-64424	-0-	622	1	104486	3	Y	18409	18409	0		-0-
						20250	9								
*02	171416 X	101691	-0-	-69725	-0-	13	1	84851	3	Y	15297	14959	0	219 1	119
						16827	9								
MUIR D WELL #: 12H RRCID -> 297615 COMPL. DATE 10/22/2024 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12950 - 19246															
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	85807	-0-	85807	85807	465	1	61035	3	Y	22097	22039	0	39 1	-19
						24307	9								
11	SHUT IN	276894	-0-	276894	362701	280	1	206576	3	Y	63671	63662	0	16 1	12
						70038	9								
12	607661 X	244960	-0-	-362701	-0-	281	1	188734	3	Y	50859	50857	0		14
						55945	9								
01	213342 X	160511	-0-	-52831	-0-	649	1	126037	3	Y	30750	30746	0	15 1	3
						33825	9								
*02	192696 X	116707	-0-	-75989	-0-	15	1	91571	3	Y	22837	22482	0	233 1	125
						25121	9								
SEIFERT B-SEIFERT C SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 297619 COMPL. DATE 04/11/2024 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13085 - 17910															
09	121770 X	60530	-0-	-61240	-0-	1713	1	45144	3	Y	12430	12376	0	26 1	28
						13673	9								
10	125829 X	54891	-0-	-70938	-0-	1994	1	40989	3	Y	10825	9873	0	758 1	222
						11908	9								
*11	107340 X	45855	-0-	-61485	-0-	1761	1	33968	3	Y	9205	8536	0	650 1	222
						10126	9								
12	82212 X	38786	-0-	-43426	-0-	1705	1	28783	3	Y	7544	6810	0	879 1	77
						8298	9								
01	69378 X	31797	-0-	-37581	-0-	1746	1	23274	3	Y	6161	5785	0	348 1	105
						6777	9								
*02	56504 X	28728	-0-	-27776	-0-	1272	1	21217	3	Y	5672	5275	0	343 1	159
						6239	9								
KRAUSE B-STRENK A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 297879 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 13123 PERF.12710 - 23893															
09	SHUT IN	183330	-0-	183330	183330	392	1	135718	3	Y	42927	42920	0	7 8	-0-
						47220	9								
10	SHUT IN	306145	-0-	306145	489475	599	1	234480	3	Y	64605	64402	0	117 1	79
						71066	9								
*11	SHUT IN	229235	-0-	229235	718710	488	1	178619	3	Y	45571	45571	0		79
						50128	9								
12	916753 X	198043	-0-	-718710	-0-	419	1	151538	3	Y	41896	41975	0		-0-
						46086	9								
01	167555 X	132932	-0-	-34623	-0-	407	1	104105	3	Y	25836	25107	0	673 1	56
						28420	9								
*02	151340 X	120808	-0-	-30532	-0-	1457	1	94480	3	Y	22610	22197	0	421 1	48
						24871	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
KRAUSE B-STRENK A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 297880				COMPL. DATE 01/04/2025				TOTAL	DEPTH	13122	PERF.	12649	-	24394		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	151681	-0-	151681	151681	351 1	116481 3	34849 9		Y	31681	31674 0		7 8		-0-
10	SHUT IN	270136	-0-	270136	421817	550 1	212023 3	57563 9		Y	52330	52092 0		138 1		93
*11	SHUT IN	213519	-0-	213519	635336	460 1	168256 3	44803 9		Y	40730	40730 0				93
12	817104 X	181768	-0-	-635336	-0-	395 1	141726 3	39647 9		Y	36043	35363 0		581 1		192
01	164114 X	126808	-0-	-37306	-0-	383 1	100098 3	26327 9		Y	23934	23001 0		1054 1		71
*02	148232 X	111141	-0-	-37091	-0-	1358 1	87812 3	21971 9		Y	19974	19573 0		426 1		46
MUIR D				WELL #: 14H	RRCID -> 297883	COMPL. DATE 10/22/2024				TOTAL	DEPTH	13092	PERF.	12910	-	19260
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	89625	-0-	89625	89625	465 1	68884 3	20276 9		Y	18433	18330 0		69 1		34
11	SHUT IN	267013	-0-	267013	356638	266 1	213992 3	52755 9		Y	47959	47944 0		27 1		22
12	577803 X	221165	-0-	-356638	-0-	267 1	178442 3	42456 9		Y	38596	38593 0				25
01	204538 X	146486	-0-	-58052	-0-	616 1	121450 3	24420 9		Y	22200	22194 0		26 1		5
*02	184744 X	108624	-0-	-76120	-0-	14 1	90157 3	18453 9		Y	16775	16469 0		203 1		108
MUIR D				WELL #: 13H	RRCID -> 297884	COMPL. DATE 04/16/2024				TOTAL	DEPTH	13072	PERF.	N/A		
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-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
W. BUTLER A-E. BUTLER A SA 1				WELL #: 1H	RRCID -> 297885	COMPL. DATE 01/09/2025				TOTAL	DEPTH	13348	PERF.	13020	-	25161
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	261293	-0-	261293	261293	277 1	196809 3	64207 9		Y	58370	57944 0		252 1		70
*11	SHUT IN	454093	-0-	454093	715386	360 1	342366 3	111367 9		Y	101243	101194 0		70 1		-0-
*12	1117155 X	401769	-0-	-715386	-0-	309 1	303704 3	97756 9		Y	88869	88869 0				-0-
01	343015 X	283921	-0-	-59094	-0-	575 1	215833 3	67513 9		Y	61375	61375 0				-0-
*02	309820 X	260791	-0-	-49029	-0-	1909 1	198799 3	60083 9		Y	54621	53861 0		454 1		306
W. BUTLER A-E. BUTLER A SA 2				WELL #: 2H	RRCID -> 297886	COMPL. DATE 04/04/2024				TOTAL	DEPTH	13192	PERF.	N/A		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10682 10/27/2024																

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
W. BUTLER A-E. BUTLER A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 297887 COMPL. DATE 01/09/2025 TOTAL DEPTH 13383 PERF.12905 - 24674														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
10	SHUT IN	160206	-0-	160206	160206	171	1	122043	3	Y	NO RPT	34369	0	82
						37992	9					65	8	22
*11	SHUT IN	262099	-0-	262099	422305	209	1	194781	3	Y	61008	60980	0	22
						67109	9					28	8	-0-
*12	659510 X	237205	-0-	-422305	-0-	180	1	178140	3	Y	53532	53359	0	112
						58885	9							61
01	182249 X	164296	-0-	-17953	-0-	333	1	126242	3	Y	34292	34292	0	61
						37721	9							-0-
*02	164612 X	121142	-0-	-43470	-0-	929	1	93631	3	Y	24165	23337	0	495
						26582	9							333
ELDER B WELL #: 14H RRCID -> 297932 COMPL. DATE 03/13/2024 TOTAL DEPTH 12135 PERF.12475 - 15798														
09	42690 X	20670	-0-	-22020	-0-	372	1	13414	3	Y	6258	5774	0	491
						6884	9							45
10	44113 X	16840	-0-	-27273	-0-	242	1	12421	3	Y	3797	3740	0	83
						4177	9							19
11	42690 X	16185	-0-	-26505	-0-	213	1	12957	3	Y	2741	2398	0	305
						3015	9							57
12	35960 X	4707	-0-	-31253	-0-	202	1	2939	3	Y	1424	1344	0	103
						1566	9							34
01	22258 X	8579	-0-	-13679	-0-	213	1	7023	3	Y	1221	1121	0	115
						1343	9							19
*02	19292 X	14653	-0-	-4639	-0-	240	1	11397	3	Y	2742	2245	0	478
						3016	9							38
MUIR D WELL #: 10H RRCID -> 298014 COMPL. DATE 02/03/2025 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13114 - 19480														
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
10	SHUT IN	58265	-0-	58265	58265	465	1	44159	3	Y	NO RPT	12315	0	58
						13641	9							28
11	SHUT IN	192637	-0-	192637	250902	186	1	151271	3	Y	37436	37423	0	23
						41180	9							18
12	402426 X	151524	-0-	-250902	-0-	186	1	118187	3	Y	30137	30134	0	
						33151	9							21
01	131099 X	99776	-0-	-31323	-0-	430	1	80290	3	Y	17324	17319	0	22
						19056	9							4
*02	122024 X	56543	-0-	-65481	-0-	7	1	45508	3	Y	10025	9940	0	59
						11028	9							30
MUIR D WELL #: 9H RRCID -> 298026 COMPL. DATE 02/02/2025 TOTAL DEPTH 13002 PERF.13130 - 19499														
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
10	SHUT IN	57384	-0-	57384	57384	465	1	43701	3	Y	NO RPT	11828	0	126
						13218	9							62
11	SHUT IN	179752	-0-	179752	237136	269	1	141342	3	Y	34674	34645	0	51
						38141	9							40
12	378146 X	141010	-0-	-237136	-0-	170	1	110331	3	Y	27735	27729	0	
						30509	9							46
01	135098 X	90395	-0-	-44703	-0-	622	1	72418	3	Y	15777	15766	0	47
						17355	9							10
*02	122024 X	43426	-0-	-78598	-0-	13	1	34799	3	Y	7831	7740	0	69
						8614	9							32

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MUIR D WELL #: 11H RRCID -> 298029 COMPL. DATE 02/03/2025 TOTAL DEPTH 13039 PERF.13289 - 19641														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	56737	-0-	56737	56737	465	1	42303	3	Y	12699	12504	0	64
						13969	9							
11	SHUT IN	201159	-0-	201159	257896	194	1	155598	3	Y	41243	41214	0	41
						45367	9							
12	416053 X	158157	-0-	-257896	-0-	194	1	122734	3	Y	32026	32020	0	47
						35229	9							
01	131843 X	110468	-0-	-21375	-0-	449	1	88766	3	Y	19321	19301	0	17
						21253	9							
*02	119084 X	67805	-0-	-51279	-0-	8	1	54494	3	Y	12094	12048	0	16
						13303	9							
FISHER B-GAIDA A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 298085 COMPL. DATE 02/26/2025 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13245 - 23371														
09	699402 X	423162	-0-	-276240	-0-	527	1	352686	3	Y	63590	63449	0	169
						69949	9							
10	384809 X	384809	-0-	-0-	-0-	751	1	326652	3	Y	52187	52078	0	162
						57406	9							
*11	314932 X	314932	-0-	-0-	-0-	380	1	274522	3	Y	36391	36299	0	254
						40030	9							
12	249070 X	249070	-0-	-0-	-0-	366	1	214825	3	Y	30799	30760	0	293
						33879	9							
01	193522 X	193522	-0-	-0-	-0-	319	1	171018	3	Y	20168	20141	0	157
						22185	9							
*02	155652 X	132946	-0-	-22706	-0-	305	1	117875	3	Y	13424	12631	0	112
						14766	9							
H. MUELLER 18A WELL #: 10H RRCID -> 298096 COMPL. DATE 03/09/2024 TOTAL DEPTH 13308 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-
*02	SHUT IN	158032	-0-	158032	158032	118120	3	39912	9	Y	36284	35548	0	124
KRAUSE B-STRENK A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 298099 COMPL. DATE 01/04/2025 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12700 - 24234														
09	SHUT IN	171183	-0-	171183	171183	384	1	129176	3	Y	37839	37832	0	-0-
						41623	9							
10	SHUT IN	286125	-0-	286125	457308	579	1	221450	3	Y	58269	58044	0	88
						64096	9							
*11	SHUT IN	196715	-0-	196715	654023	418	1	151912	3	Y	40350	40350	0	88
						44385	9							
12	849306 X	195283	-0-	-654023	-0-	358	1	151378	3	Y	39588	39676	0	-0-
						43547	9							
01	145142 X	133861	-0-	-11281	-0-	348	1	107178	3	Y	23941	23941	0	-0-
						26335	9							
*02	135134 X	135134	-0-	-0-	-0-	1672	1	106273	3	Y	24717	24415	0	35
						27189	9							
LP BUTLER B WELL #: 14H RRCID -> 298128 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13385 - 18459														
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
*10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	0 Z	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															
FISHER B-FISHER C SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 298137 COMPL. DATE 02/27/2025 TOTAL DEPTH 13457 PERF.13205 - 23298															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	685761 X	402486	-0-	-283275	-0-	489	1	330849	3	Y	64680	64661	0	49 1	43
						71148	9						4 8		
10	364108 X	364108	-0-	-0-	-0-	695	1	308350	3	Y	50057	50053	0	28 1	15
						55063	9						4 8		
*11	273448 X	273448	-0-	-0-	-0-	352	1	238101	3	Y	31814	31814	0		15
						34995	9								
12	197996 X	197996	-0-	-0-	-0-	316	1	172305	3	Y	23068	23068	0		15
						25375	9								
01	185132 X	165253	-0-	-19879	-0-	275	1	146029	3	Y	17226	17226	0	8 1	7
						18949	9								
*02	167216 X	113773	-0-	-53443	-0-	266	1	101065	3	Y	11311	10807	0	440 1	71
						12442	9								
WARREN A WELL #: 12H RRCID -> 298149 COMPL. DATE 10/13/2015 TOTAL DEPTH 13136 PERF.13181 - 15611															
09	33262 X	33262	-0-	-0-	-0-	1850	1	24108	3	Y	6640	3833	0	2619 1	326
						7304	9								
10	30350 X	30350	-0-	-0-	-0-	1751	1	21915	3	Y	6076	5996	1		406
						6684	9								
*11	27330 X	26153	-0-	-1177	-0-	1629	1	18684	3	Y	5309	4877	1		838
						5840	9								
12	28241 X	23976	-0-	-4265	-0-	1396	1	17341	3	Y	4763	4928	1		673
						5239	9								
01	28241 X	20090	-0-	-8151	-0-	15400	3	4690	9	Y	4264	4	0	4162 1	771
*02	25508 X	16295	-0-	-9213	-0-	12190	3	4105	9	Y	3732	3962	1		541
LP BUTLER B WELL #: 13H RRCID -> 298150 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 13428 PERF.13440 - 19160															
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	125675	-0-	125675	125675	97244	3	28431	9	Y	25846	25810	0	34 8	2
*11	SHUT IN	354293	-0-	354293	479968	279295	3	74998	9	Y	68180	68070	0	42 1	70
12	707130 X	227162	-0-	-479968	-0-	185565	3	41597	9	Y	37815	37590	0	196 1	99
01	235972 X	130315	-0-	-105657	-0-	108517	3	21798	9	Y	19816	19640	0	187 1	88
*02	213136 X	97695	-0-	-115441	-0-	81644	3	16051	9	Y	14592	14559	0		121
LP BUTLER B WELL #: 15H RRCID -> 298151 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13420 - 18748															
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	104438	-0-	104438	104438	350	1	79315	3	Y	22521	22284	0	29 8	208
						24773	9								
*11	SHUT IN	222843	-0-	222843	327281	416	1	173760	3	Y	44243	44112	0	255 1	84
						48667	9								
12	430882 X	103601	-0-	-327281	-0-	702	1	83047	3	Y	18047	17764	0	243 1	124
						19852	9								
01	99789 X	66779	-0-	-33010	-0-	193	1	54966	3	Y	10564	10497	0	158 1	33
						11620	9								
*02	90132 X	52558	-0-	-37574	-0-	174	1	42764	3	Y	8745	8724	0		54
						9620	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 #: 16H RRCID -> 298153 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13464 - 18993																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	102881	-0-	-0-	102881	102881				338	1	77090	3	Y	23139	22906	0	28	8	205
										25453	9									
*11	SHUT IN	199329	-0-	-0-	199329	302210				361	1	153045	3	Y	41748	41632	0	247	1	74
										45923	9									
12	399782 X	97572	-0-	-0-	-302210	-0-				608	1	76720	3	Y	18404	18179	0	200	1	99
										20244	9									
01	87544 X	67952	-0-	-0-	-19592	-0-				167	1	54744	3	Y	11855	11788	0	133	1	33
										13041	9									
*02	79072 X	45139	-0-	-0-	-33933	-0-				145	1	35913	3	Y	8255	8241	0			47
										9081	9									
FISHER B-FISHER C SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 298270 COMPL. DATE 02/26/2025 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13255 - 24032																				
09	0	444465	-0-	-0-	444465	745353				527	1	367525	3	Y	69466	69437	0	84	1	74
										76413	9						4	8		
10	1144654 X	399301	-0-	-0-	-745353	-0-				760	1	334193	3	Y	58498	58494	0	48	1	25
										64348	9						5	8		
*11	313755 X	313755	-0-	-0-	-0-	-0-				385	1	268457	3	Y	40830	40830	0			25
										44913	9									
12	242933 X	242933	-0-	-0-	-0-	-0-				358	1	207933	3	Y	31493	31493	0			25
										34642	9									
01	201849 X	201849	-0-	-0-	-0-	-0-				312	1	176020	3	Y	23197	23197	0	14	1	11
										25517	9									
*02	173712 X	157441	-0-	-0-	-16271	-0-				367	1	141412	3	Y	14238	13552	0	600	1	97
										15662	9									
KICKENDAHL UNIT 1-OEHLKE A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 298295 COMPL. DATE 01/29/2025 TOTAL DEPTH 13618 PERF.13485 - 22265																				
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
*02	358932 X	NO RPT	-0-	-0-	-358932	-0-								Y	NO RPT					-0-
														Y	NO RPT					-0-
P. FRISBIE B WELL #: 6H RRCID -> 298296 COMPL. DATE 09/09/2024 TOTAL DEPTH 13145 PERF. N/A																				
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
*02	SHUT IN	18619	-0-	-0-	18619	18619				12554	3	6065	9	N	5514	5364	0	92	1	58
P. FRISBIE A-KOLO A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 298313 COMPL. DATE 10/14/2024 TOTAL DEPTH 13355 PERF. N/A																				
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	31094	-0-	-0-	31094	31094				136	1	24269	3	N	6081	6001	0	49	1	31
										6689	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: KARNES						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																		
P. FRISBIE B WELL #: 7H RRCID -> 298316 COMPL. DATE 09/21/2024 TOTAL DEPTH 13159 PERF. N/A																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
*02	SHUT IN	21909	-0-	21909	21909	16182	3	5727	9	N	5206	5154	0	32	1			20
P. FRISBIE B WELL #: 8H RRCID -> 298317 COMPL. DATE 09/30/2024 TOTAL DEPTH 13097 PERF. N/A																		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
*02	SHUT IN	26347	-0-	26347	26347	18707	3	7640	9	N	6945	6842	0	63	1			40
P. FRISBIE A-KOLO A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 298329 COMPL. DATE 08/11/2024 TOTAL DEPTH 13390 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-
*02	SHUT IN	30662	-0-	30662	30662	24507	3	6155	9	N	5595	5483	0	69	1			43
P. FRISBIE A-KOLO A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 298330 COMPL. DATE 08/20/2024 TOTAL DEPTH 13348 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-
*02	SHUT IN	36786	-0-	36786	36786	28537	3	8249	9	N	7499	7416	0	51	1			32
HARTMAN A-CANTU A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 298334 COMPL. DATE 01/29/2025 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13375 - 25329																		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
*02	235788 X	NO RPT	-0-	-235788	-0-						Y	NO RPT						-0-
HARTMAN A-CANTU A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 298340 COMPL. DATE 01/29/2025 TOTAL DEPTH 13291 PERF.13691 - 25212																		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
*02	235788 X	NO RPT	-0-	-235788	-0-						Y	NO RPT						-0-
HARTMAN A-CANTU A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 298352 COMPL. DATE 01/29/2025 TOTAL DEPTH 13351 PERF.13640 - 26228																		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
*02	235788 X	NO RPT	-0-	-235788	-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														
P. FRISBIE A-KOLO A SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 298399 COMPL. DATE 08/30/2024 TOTAL DEPTH 13392 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
*02	SHUT IN	36718	-0-	36718	36718	29168	3	7550	9	N	6864	6833	0 19 1	12
BLACKWELL A-OEHLKE A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 298450 COMPL. DATE 01/29/2025 TOTAL DEPTH 13648 PERF.13504 - 22404														
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
*02	344344 X	NO RPT	-0-	-344344	-0-					Y	NO RPT			-0-
BLACKWELL A-OEHLKE A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 298451 COMPL. DATE 01/29/2025 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13455 - 23944														
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
*02	379540 X	NO RPT	-0-	-379540	-0-					Y	NO RPT			-0-
JORDAN A-VASBINDER A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 298504 COMPL. DATE 12/11/2024 TOTAL DEPTH 13457 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
POKLUDA A-BYERLY A SA 7 WELL #: 7H RRCID -> 298520 COMPL. DATE 09/08/2024 TOTAL DEPTH 13748 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-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
POKLUDA A-BYERLY A SA 8 WELL #: 8H RRCID -> 298521 COMPL. DATE 11/18/2024 TOTAL DEPTH 13736 PERF. N/A														
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RAYES A-CIACCIO A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 298554 COMPL. DATE 09/29/2024 TOTAL DEPTH 13417 PERF. N/A														
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
RAYES A-VASBINDER A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 298558 COMPL. DATE 12/31/2024 TOTAL DEPTH 13439 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	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OLIVER A WELL #: 8H RRCID -> 298653 COMPL. DATE 09/01/2024 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12850 - 17477														
09	40290 X	-0-	-0-	-40290	-0-					N	-0-			-0-
10	41633 X	-0-	-0-	-41633	-0-					N	-0-			-0-
11	40290 X	-0-	-0-	-40290	-0-					N	-0-			-0-
*12	46747 X	46747	-0-	-0-	-0-	1013	1	36088	3	Y	8769	8260	0	150
						9646	9							
01	41633 X	25132	-0-	-16501	-0-	1246	1	18009	3	Y	5343	4901	0	228
						5877	9							
*02	37604 X	23521	-0-	-14083	-0-	1501	1	16215	3	Y	5277	4266	0	265
						5805	9							
OLIVER A WELL #: 10H RRCID -> 298654 COMPL. DATE 09/01/2024 TOTAL DEPTH 12839 PERF.12867 - 17949														
09	30060 X	-0-	-0-	-30060	-0-					N	-0-			-0-
10	31062 X	-0-	-0-	-31062	-0-					N	-0-			-0-
11	30060 X	-0-	-0-	-30060	-0-					N	-0-			-0-
*12	39494 X	39494	-0-	-0-	-0-	1134	1	28668	3	Y	8811	8478	0	138
						9692	9							
*01	31062 X	28227	-0-	-2835	-0-	1395	1	19961	3	Y	6246	5762	0	249
						6871	9							
*02	28056 X	26331	-0-	-1725	-0-	1678	1	18115	3	Y	5944	4493	0	380
						6538	9							
SCHENDEL A WELL #: 7H RRCID -> 298658 COMPL. DATE 09/01/2024 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13115 - 17792														
*12	46019 X	46019	-0-	-0-	-0-	465	1	34937	3	Y	9652	9447	0	112
						10617	9							
01	0 W	40961	-0-	40961	40961	465	1	31544	3	Y	8138	7841	0	192
						8952	9							
*02	0 W	32127	-0-	32127	73088	420	1	24744	3	Y	6330	5689	0	328
						6963	9							
POKLUDA A-BYERLY A SA 6 WELL #: 6H RRCID -> 298709 COMPL. DATE 11/05/2024 TOTAL DEPTH 13775 PERF. N/A														
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SCHENDEL A-SCHENDEL B SA 1H WELL #: 1H RRCID -> 298753 COMPL. DATE 09/01/2024 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13295 - 18469														
09	42810 X	NO RPT	-0-	-42810	-0-					N	NO RPT			-0-
10	44237 X	NO RPT	-0-	-44237	-0-					N	NO RPT			-0-
11	42810 X	NO RPT	-0-	-42810	-0-					N	NO RPT			-0-
*12	52631 X	52631	-0-	-0-	-0-	465	1	39030	3	Y	11942	11756	0	102
						13136	9							
*01	48445 X	48445	-0-	-0-	-0-	465	1	36110	3	Y	10791	10378	0	268
						11870	9							
*02	39956 X	39151	-0-	-805	-0-	420	1	28677	3	Y	9140	8158	0	503
						10054	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: KARNES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
WARREN B WELL #: 5H RRCID -> 298828 COMPL. DATE 09/01/2024 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12750 - 14860																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09	10950 X	NO RPT	-0-	-10950	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	11315 X	NO RPT	-0-	-11315	-0-					N	NO RPT					-0-	
*11	10950 X	10054	-0-	-896	-0-	573	1	7085	3	Y	2178	2147	0			173	
						2396	9										
*12	11819 X	11819	-0-	-0-	-0-	973	1	8220	3	Y	2387	2327	0	194	1	39	
						2626	9										
*01	11315 X	1795	-0-	-9520	-0-	390	1	994	3	Y	374	350	0			63	
						411	9										
*02	10220 X	5053	-0-	-5167	-0-	1863	1	1624	3	Y	1424	1170	0	77	1	240	
						1566	9										
WARREN B WELL #: 6H RRCID -> 298829 COMPL. DATE 09/01/2024 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12760 - 17592																	
09	18300 X	NO RPT	-0-	-18300	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	18910 X	NO RPT	-0-	-18910	-0-					N	NO RPT					-0-	
*11	23613 X	23613	-0-	-0-	-0-	1291	1	16992	3	Y	4845	4767	0			289	
						5330	9										
*12	21503 X	21503	-0-	-0-	-0-	2194	1	14944	3	Y	3968	3875	0	322	1	60	
						4365	9										
*01	18910 X	3973	-0-	-14937	-0-	878	1	2399	3	Y	633	590	0			103	
						696	9										
*02	17080 X	194	-0-	-16886	-0-	109	1	5	3	Y	73	50	0	104	1	22	
						80	9										
SCHENDEL B WELL #: 13H RRCID -> 298847 COMPL. DATE 09/01/2024 TOTAL DEPTH 13143 PERF.13375 - 19785																	
*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	38191	-0-	38191	38191	465	1	29102	3	N	7840	7840	0			-0-	
						8624	9										
*01	0 W	37109	-0-	37109	75300	1913	1	26439	3	N	7961	7961	0			-0-	
						8757	9										
*02	0 W	28783	-0-	28783	104083	1545	1	21242	3	N	5451	5451	0			-0-	
						5996	9										
EOG RESOURCES, INC. 253162																	
BOENING UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 269263 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 13469 PERF.13520 - 18622																	
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	63	4	11	9	N	10	157	1			38	
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					38	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38	
12	93 N	71	-0-	-22	-0-	61	4	10	9	N	9					47	
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					47	
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	51	4	7	9	N	6					53	
BRAZZEAL WELL #: 1H RRCID -> 289157 COMPL. DATE 04/19/2021 TOTAL DEPTH 13428 PERF.13812 - 21350																	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	1			-0-	
11	6711 X	6711	-0-	-0-	-0-	17	1	6237	3	N	411	407	1	2	8	2	
						5	4	452	9								
12	8998 X	8998	-0-	-0-	-0-	163	1	8148	3	N	617	608	1	5	8	6	
						8	4	679	9								
01	7431 X	7431	-0-	-0-	-0-	267	1	6657	3	N	455	448	1	2	8	11	
						6	4	501	9								
02	7913 X	7913	-0-	-0-	-0-	174	1	7291	3	N	403	408	1	1	8	5	
						5	4	443	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162																
CROSSROADS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290388 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12784 - 15647																
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	EOM BALANCE
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CROSSROADS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290389 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12855 - 16282																
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CROSSROADS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 290390 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11358 - 17017																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CROSSROADS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 290393 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 12309 PERF.12833 - 18847																
09	6270 X	5795	-0-	-475	-0-	-0-	483 17 4	1 4	4284 1011 9	3 9	Y	919	853 0	1 8		155
10	6479 X	4763	-0-	-1716	-0-	-0-	315 15 4	1 4	3425 1008 9	3 9	Y	916	982 0	1 8		88
11	6780 X	3436	-0-	-3344	-0-	-0-	259 13 4	1 4	2267 897 9	3 9	Y	815	816 0			87
12	7006 X	1284	-0-	-5722	-0-	-0-	233 12 4	1 4	61 978 9	3 9	Y	889	827 0			149
01	7006 X	1539	-0-	-5467	-0-	-0-	306 13 4	1 4	90 1130 9	3 9	Y	1027	1024 0	1 8		151
02	5264 X	2576	-0-	-2688	-0-	-0-	238 14 4	1 4	1029 1295 9	3 9	Y	1177	1164 0	1 8		163
CROSSROADS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 290394 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 12336 PERF.12831 - 18402																
09	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	-0-	244 16 4	1 4	2230 1198 9	3 9	Y	1089	1004 0	2 8		184
10	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	-0-	246 13 4	1 4	3286 721 9	3 9	Y	655	774 0	2 8		63
11	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	-0-	261 12 4	1 4	2575 861 9	3 9	Y	783	761 0	2 8		83
12	1829 X	1313	-0-	-516	-0-	-0-	231 14 4	1 4	63 1005 9	3 9	Y	914	842 0	2 8		153
01	1829 X	1076	-0-	-753	-0-	-0-	278 10 4	1 4	53 735 9	3 9	Y	668	722 0	1 8		98
02	3640 X	2557	-0-	-1083	-0-	-0-	213 10 4	1 4	1771 563 9	3 9	Y	512	538 0	1 8		71

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
CROSSROADS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 290400 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12801 - 16461														
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
09	2760 X	1863	-0-	-897	-0-	221 1	1330 3	6 4	Y	278	253 0	1 8		47
10	1612 X	490	-0-	-1122	-0-	211 1	27 3	4 4	Y	225	250 0			22
11	1320 X	601	-0-	-719	-0-	230 1	34 3	4 4	Y	303	292 0	1 8		32
12	1922 X	548	-0-	-1374	-0-	201 1	20 3	6 4	Y	292	274 0	1 8		49
01	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	291 1	822 3	4 4	Y	228	243 0			34
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	230 1	99 3	4 4	Y	206	211 0			29
							227 9							
CROSSROADS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290483 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 12295 PERF.12750 - 17097														
09	4770 X	2557	-0-	-2213	-0-	347 1	1605 3	11 4	Y	540	510 0	2 8		91
10	4929 X	2930	-0-	-1999	-0-	318 1	1472 3	52 4	Y	989	982 0	3 8		95
11	4470 X	4016	-0-	-454	-0-	300 1	3158 3	9 4	Y	499	539 0	2 8		53
12	7346 X	7346	-0-	-0-	-0-	254 1	6455 3	13 4	Y	567	523 0	2 8		95
01	2945 X	1703	-0-	-1242	-0-	60 1	1442 3	7 4	Y	176	245 0			26
02	3752 X	2525	-0-	-1227	-0-	235 1	1606 3	12 4	Y	611	551 0	1 8		85
							672 9							
CROSSROADS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290485 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12744 - 16586														
09	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	250 1	1626 3	8 4	Y	449	432 0	1 8		76
10	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	254 1	2750 3	13 4	Y	809	806 0	1 8		78
11	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	248 1	2270 3	14 4	Y	971	944 0	1 8		104
12	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	204 1	56 3	12 4	Y	806	774 0	1 8		135
01	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	275 1	4866 3	11 4	Y	620	663 0	1 8		91
02	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	189 1	4295 3	12 4	Y	704	696 0	1 8		98
							774 9							
WILLIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291221 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12284 PERF.12711 - 17043														
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) EOG RESOURCES, INC. WILLIS UNIT				//CONT.// WELL #:	27135 750 253162 4H	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES					
					RRCID ->	291222	COMPL. DATE	03/10/2016	TOTAL	DEPTH	12260	PERF.	12629	- 17407		
M O	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
09	3090 X	2861	-0-	-229	-0-	142 1	2043 3	7 4	669 9	Y	608	607 0	2 8			20
10	3193 X	2644	-0-	-549	-0-	119 1	1847 3	59 4	619 9	Y	563	554 0	2 8			27
11	3090 X	2718	-0-	-372	-0-	168 1	1914 3	5 4	631 9	Y	574	579 0	2 8			20
12	3131 X	3121	-0-	-10	-0-	203 1	2259 3	8 4	651 9	Y	592	564 0	2 8			46
01	3069 X	2760	-0-	-309	-0-	185 1	1921 3	18 4	636 9	Y	578	576 0	1 8			47
02	2632 X	2609	-0-	-23	-0-	192 1	1782 3	8 4	627 9	Y	570	572 0	1 8			44
WILLIS UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	291248	COMPL. DATE	03/18/2016	TOTAL	DEPTH	12276	PERF.	12861	- 17303	
09	2580 X	2484	-0-	-96	-0-	250 1	2132 3	2 4	100 9	Y	91	93 0				3
10	2666 X	2462	-0-	-204	-0-	252 1	2078 3	2 4	130 9	Y	118	115 0				6
11	2580 X	2103	-0-	-477	-0-	228 1	1794 3	2 4	79 9	Y	72	75 0				3
12	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	328 1	2288 3	2 4	85 9	Y	77	74 0				6
01	2449 N	1940	-0-	-509	-0-	240 1	1607 3	2 4	91 9	Y	83	82 0				7
02	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	264 1	1760 3	2 4	98 9	Y	89	89 0				7
WILLIS UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	291249	COMPL. DATE	03/26/2016	TOTAL	DEPTH	12246	PERF.	12543	- 17335	
09	784 N	784	-0-	-0-	-0-	141 1	406 3	3 4	234 9	Y	213	213 0	1 8			7
10	775 N	757	-0-	-18	-0-	137 1	365 3	3 4	252 9	Y	229	224 0	1 8			11
11	780 N	638	-0-	-142	-0-	165 1	265 3	2 4	206 9	Y	187	190 0	1 8			7
12	806 N	759	-0-	-47	-0-	125 1	423 3	2 4	209 9	Y	190	181 0	1 8			15
01	744 N	381	-0-	-363	-0-	144 1	98 3	1 4	138 9	Y	125	130 0				10
02	504 N	211	-0-	-293	-0-	196 1	2 3	13 9		Y	12	21 0				1
HALEN A				WELL #:	1H	RRCID ->	291768	COMPL. DATE	08/22/2019	TOTAL	DEPTH	11331	PERF.	11062	- 21224	
09	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	22 1	3988 3	12 4	1036 9	Y	942	940 0	2 8			30
10	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	3 1	4383 3	14 4	1140 9	Y	1036	1030 0	3 8			33
11	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	4207 3	12 4	997 9		Y	906	921 0	2 8			16
12	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	1 1	3995 3	12 4	1070 9	Y	973	922 0	2 8			65
01	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	24 1	4555 3	8 4	1036 9	Y	942	971 0	1 8			35
02	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	15 1	3758 3	9 4	849 9	Y	772	777 0	1 8			29

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
EOG RESOURCES, INC.														
SANDIES CREEK A														
WELL #: 1H RRCID -> 291813 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 11604 PERF.12392 - 18968														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
09	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	280	1	2496	3	Y	1012	964	0	264
						19	4	1113	9					
10	3751 X	1612	-0-	-2139	-0-	178	1	899	3	Y	470	520	0	213
						18	4	517	9				1 8	
11	3630 X	2389	-0-	-1241	-0-	255	1	1160	3	Y	874	951	0	135
						13	4	961	9				1 8	
12	3751 X	2166	-0-	-1585	-0-	123	1	1186	3	Y	763	576	0	321
						18	4	839	9				1 8	
01	3751 X	2563	-0-	-1188	-0-	141	1	1511	3	Y	814	1004	0	131
						16	4	895	9					
02	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	140	1	1504	3	Y	742	684	0	189
						13	4	816	9					
SANDIES CREEK G														
WELL #: 7H RRCID -> 291901 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12231 - 18667														
09	3150 X	2931	-0-	-219	-0-	292	1	2130	3	Y	454	439	0	118
						10	4	499	9				1 8	
10	3255 X	1269	-0-	-1986	-0-	193	1	676	3	Y	358	313	0	162
						6	4	394	9				1 8	
11	3150 X	2315	-0-	-835	-0-	255	1	1344	3	Y	643	705	0	99
						9	4	707	9					
12	3255 X	2531	-0-	-724	-0-	111	1	1579	3	Y	753	535	0	317
						13	4	828	9					
01	3255 X	2546	-0-	-709	-0-	115	1	1617	3	Y	729	929	0	117
						12	4	802	9					
02	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	109	1	1539	3	Y	586	554	0	149
						9	4	645	9					
SANDIES CREEK H														
WELL #: 8H RRCID -> 291902 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12209 - 18279														
09	2250 X	1125	-0-	-1125	-0-	184	1	580	3	Y	322	306	0	84
						7	4	354	9				1 8	
10	2325 X	287	-0-	-2038	-0-	161	1	44	3	Y	73	123	0	33
						2	4	80	9				1 8	
11	2070 N	1940	-0-	-130	-0-	295	1	743	3	Y	809	715	0	125
						12	4	890	9				2 8	
12	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	171	1	1325	3	Y	760	564	0	320
						15	4	836	9				1 8	
01	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	169	1	1555	3	Y	836	1021	0	134
						14	4	920	9				1 8	
02	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	163	1	1394	3	Y	742	686	0	189
						11	4	816	9				1 8	
COOPER UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 292543 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12179 - 17756														
09	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	46	1	2010	3	Y	493	473	0	38
						12	4	542	9				1 8	
10	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	45	1	2441	3	Y	338	361	0	14
						7	4	372	9				1 8	
11	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	27	1	1590	3	Y	560	550	0	23
						9	4	616	9				1 8	
12	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	29	1	2328	3	Y	455	359	0	118
						7	4	501	9				1 8	
01	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	35	1	2237	3	Y	157	256	0	19
						4	4	173	9					
02	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	30	1	2256	3	Y	113	118	0	14
						4	4	124	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
SANDIES CREEK B WELL #: 2H RRCID -> 292544 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 11641 PERF.12332 - 18844															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2190 N	1751	-0-	-439	-0-	236 1	1073 3	7 4	435 9	Y	395	387 0			103
10	2263 N	188	-0-	-2075	-0-	110 1	10 3	1 4	67 9	Y	61	136 0			28
11	2190 N	835	-0-	-1355	-0-	308 1	44 3	7 4	476 9	Y	433	393 0	1 8		67
12	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	178 1	1140 3	13 4	911 9	Y	828	546 0	1 8		348
01	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	184 1	1212 3	12 4	877 9	Y	797	1016 0	1 8		128
02	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	175 1	1201 3	10 4	758 9	Y	689	641 0			176
LYNCH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 292546 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 11199 PERF.11019 - 15410															
09	3030 X	2460	-0-	-570	-0-	35 1	1445 3	10 4	970 9	Y	882	884 0	3 8		14
10	3131 X	2493	-0-	-638	-0-	38 1	1455 3	10 4	990 9	Y	900	901 0	4 8		9
11	3030 X	2272	-0-	-758	-0-	25 1	959 3	10 4	1278 9	Y	1162	1156 0	2 8		13
12	3131 X	2810	-0-	-321	-0-	30 1	1210 3	12 4	1558 9	Y	1416	1382 0	2 8		45
01	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	36 1	1381 3	13 4	1733 9	Y	1575	1601 0	1 8		18
02	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	32 1	1217 3	10 4	1366 9	Y	1242	1232 0	1 8		27
LYNCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 292547 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 11084 PERF.11441 - 16817															
09	3510 X	3485	-0-	-25	-0-	38 1	2325 3	12 4	1110 9	Y	1009	1004 0	2 8		17
10	3627 X	3573	-0-	-54	-0-	41 1	2442 3	12 4	1078 9	Y	980	986 0	2 8		9
11	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	24 1	2535 3	11 4	1124 9	Y	1022	1017 0	2 8		12
12	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	31 1	2768 3	11 4	1191 9	Y	1083	1058 0	2 8		35
01	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	37 1	2838 3	11 4	1156 9	Y	1051	1072 0	2 8		12
02	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	31 1	2676 3	9 4	1026 9	Y	933	924 0	1 8		20
COOPER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 292556 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11956 - 16915															
09	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	17 1	179 3	20 4	1308 9	Y	1189	1139 0	1 8		92
10	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	15 1	222 3	41 4	1586 9	Y	1442	1473 0	1 8		60
11	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	8 1	186 3	14 4	1273 9	Y	1157	1170 0			47
12	844 X	844	-0-	-0-	-0-	12 1	113 3	12 4	707 9	Y	643	523 0	1 8		166
01	928 X	928	-0-	-0-	-0-	14 1	134 3	12 4	768 9	Y	698	781 0			83
02	830 X	830	-0-	-0-	-0-	10 1	119 3	11 4	690 9	Y	627	632 0			78

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																	
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162																	
SANDIES CREEK J WELL #: 9H RRCID -> 292559 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 11959 PERF.12096 - 17914																	
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
09	2730 X	2350	-0-	-380	-0-		250	1 1463	3	Y	570	547	0				149
							10	4 627	9								
10	2821 X	145	-0-	-2676	-0-		40	1 37	3	Y	61	182	0	1	8		27
							1	4 67	9								
11	2730 X	706	-0-	-2024	-0-		297	1 142	3	Y	237	219	0	10	8		35
							6	4 261	9								
12	2821 X	626	-0-	-2195	-0-		344	1 105	3	Y	157	121	0	8	8		63
							4	4 173	9								
01	2790 X	877	-0-	-1913	-0-		362	1 316	3	Y	178	211	0	2	8		28
							3	4 196	9								
02	887 X	887	-0-	-0-	-0-		344	1 380	3	Y	145	135	0	1	8		37
							3	4 160	9								
LYNCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 292580 COMPL. DATE 09/03/2018 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11112 - 16709																	
09	5640 X	4261	-0-	-1379	-0-		26	1 3380	3	Y	769	767	0	2	8		13
							9	4 846	9								
10	5921 X	4380	-0-	-1541	-0-		29	1 3472	3	Y	791	794	0	2	8		8
							9	4 870	9								
11	5730 X	3711	-0-	-2019	-0-		19	1 2872	3	Y	739	737	0	2	8		8
							7	4 813	9								
12	5921 X	3727	-0-	-2194	-0-		24	1 2880	3	Y	742	724	0	2	8		24
							7	4 816	9								
01	5363 X	4051	-0-	-1312	-0-		26	1 3174	3	Y	767	780	0	2	8		9
							7	4 844	9								
02	3976 X	3706	-0-	-270	-0-		23	1 2915	3	Y	693	686	0	1	8		15
							6	4 762	9								
BOWERS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 292639 COMPL. DATE 01/11/2022 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10907 - 17709																	
09	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-		13	1 172	3	Y	1389	1386	0	1	8		38
							8	4 1528	9								
10	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-		24	1 304	3	Y	2332	2271	0	2	8		97
							14	4 2565	9								
11	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-		29	1 235	3	Y	1869	1917	0	2	8		47
							11	4 2056	9								
12	7511 X	7511	-0-	-0-	-0-		31	1 824	3	Y	6017	5783	0	2	8		279
							37	4 6619	9								
01	6741 X	6741	-0-	-0-	-0-		30	1 580	3	Y	5540	5632	0				187
							37	4 6094	9								
02	7370 X	7370	-0-	-0-	-0-		22	1 805	3	Y	5917	5825	0				279
							34	4 6509	9								
LYNCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 292698 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11070 - 16911																	
09	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-		33	1 416	3	Y	854	852	0	1	8		14
							7	4 939	9								
10	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-		41	1 298	3	Y	834	839	0	1	8		8
							7	4 917	9								
11	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-		31	1 96	3	Y	877	874	0	1	8		10
							6	4 965	9								
12	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-		30	1 233	3	Y	821	804	0	1	8		26
							6	4 903	9								
01	3100 N	3439	-0-	339	339		50	1 1482	3	Y	1721	1726	0	1	8		20
							14	4 1893	9								
02	2800 N	2680	-0-	-120	219		36	1 1101	3	Y	1393	1381	0	2	8		30
							11	4 1532	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
EOG RESOURCES, INC.														
CETERA F														
WELL #: 6H RRCID -> 293229 COMPL. DATE 03/21/2022 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12930 - 19965														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
09	12630 X	10784	-0-	-1846	-0-	7847	3	26	4	Y	2646	2636	0	1 8
						2911	9							86
10	13051 X	10241	-0-	-2810	-0-	7976	3	19	4	Y	2042	2054	0	3 8
						2246	9							71
11	12630 X	9275	-0-	-3355	-0-	8	1	6861	3	Y	2168	2151	0	1 8
						21	4	2385	9					87
12	11718 X	8088	-0-	-3630	-0-	6120	3	19	4	Y	1772	1777	0	2 8
						1949	9							80
01	11253 X	6532	-0-	-4721	-0-	4613	3	16	4	Y	1730	1750	0	60
						1903	9							
02	10052 X	7818	-0-	-2234	-0-	5922	3	15	4	Y	1710	1715	0	55
						1881	9							
WILLIS UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 294028 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12579 - 17257														
09	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	275	1	4789	3	Y	1039	1038	0	4 8
						10	4	1143	9					34
10	6231 X	6032	-0-	-199	-0-	302	1	4576	3	Y	1040	1022	0	3 8
						10	4	1144	9					49
11	6030 X	5634	-0-	-396	-0-	316	1	4186	3	Y	1022	1032	0	3 8
						8	4	1124	9					36
12	6231 X	5751	-0-	-480	-0-	321	1	4333	3	Y	990	946	0	3 8
						8	4	1089	9					77
01	6231 X	5289	-0-	-942	-0-	305	1	3857	3	Y	1017	1010	0	2 8
						8	4	1119	9					82
02	4620 X	4128	-0-	-492	-0-	235	1	2882	3	Y	913	922	0	2 8
						7	4	1004	9					71
HICKOK														
WELL #: 5H RRCID -> 294510 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 11311 PERF.11342 - 16450														
09	2790 X	2621	-0-	-169	-0-	6	1	2520	3	Y	84	109	0	8
						3	4	92	9					
10	2883 X	328	-0-	-2555	-0-	4	1	19	3	Y	273	264	0	2 8
						5	4	300	9					15
11	2790 X	560	-0-	-2230	-0-	19	1	32	3	Y	460	457	0	18
						3	4	506	9					
12	2883 X	1318	-0-	-1565	-0-	37	1	75	3	Y	1084	952	0	5 8
						14	4	1192	9					145
01	6777 X	6777	-0-	-0-	-0-	35	1	5701	3	Y	928	1008	0	4 8
						20	4	1021	9					61
02	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	26	1	2697	3	Y	596	608	0	3 8
						12	4	656	9					46
SIMMONS UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 294511 COMPL. DATE 10/27/2018 TOTAL DEPTH 11581 PERF.11756 - 16500														
09	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	313	1	4787	3	Y	811	800	0	1 8
						8	4	892	9					59
10	6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	277	1	4805	3	Y	894	914	0	2 8
						8	4	983	9					37
11	5520 X	678	-0-	-4842	-0-	31	1	572	3	Y	67	84	0	20
						1	4	74	9					
12	5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-					Y	-0-	20	0	-0-
01	5704 X	847	-0-	-4857	-0-	2	1	593	3	Y	224	194	0	1 8
						6	4	246	9					29
02	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	75	1	2447	3	Y	1096	1068	0	4 8
						19	4	1206	9					53

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
EOG RESOURCES, INC.														
BOWERS UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 294514 COMPL. DATE 01/11/2022 TOTAL DEPTH 10911 PERF.11017 - 18576														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	18728 X	18728	-0-	-0-	-0-	30 1 16484 3	23 4 2191 9	Y	1992	1960 0	4 8			55
10	16908 X	16908	-0-	-0-	-0-	46 1 14252 3	25 4 2585 9	Y	2350	2302 0	6 8			97
11	12837 X	12837	-0-	-0-	-0-	41 1 10322 3	23 4 2451 9	Y	2228	2265 0	4 8			56
12	7471 X	7399	-0-	-72	-0-	43 1 5089 3	20 4 2247 9	Y	2043	2000 0	5 8			94
01	7471 X	5625	-0-	-1846	-0-	47 1 3945 3	15 4 1618 9	Y	1471	1512 0	3 8			50
02	12600 X	5070	-0-	-7530	-0-	37 1 3461 3	14 4 1558 9	Y	1416	1396 0	3 8			67
SIMMONS UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 294515 COMPL. DATE 10/27/2018 TOTAL DEPTH 11489 PERF.11696 - 16466														
09	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	291 1 4818 3	6 4 657 9	Y	597	583 0	2 8			43
10	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	280 1 4866 3	6 4 667 9	Y	606	622 0	2 8			25
11	4860 X	686	-0-	-4174	-0-	29 1 609 3	1 4 47 9	Y	43	55 0				13
12	5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-			Y	-0-	13 0				-0-
01	5518 X	229	-0-	-5289	-0-	127 3 1 4	101 9	Y	92	80 0				12
02	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	148 1 929 3	17 4 1299 9	Y	1181	1131 0	5 8			57
SIMMONS UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 294697 COMPL. DATE 10/27/2018 TOTAL DEPTH 11549 PERF.11652 - 16135														
09	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	231 1 2921 3	9 4 1095 9	Y	995	959 0	2 8			72
10	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	232 1 3810 3	6 4 644 9	Y	585	631 0	2 8			24
11	1860 X	537	-0-	-1323	-0-	26 1 470 3	1 4 40 9	Y	36	49 0				11
12	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-			Y	-0-	11 0				-0-
01	1922 X	379	-0-	-1543	-0-	3 1 27 3	4 4 345 9	Y	314	273 0	1 8			40
02	3584 X	2783	-0-	-801	-0-	272 1 975 3	21 4 1515 9	Y	1377	1345 0	6 8			66
KORTH UNIT														
WELL #: 15H RRCID -> 294724 COMPL. DATE 03/02/2018 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11371 - 14432														
09	4050 X	2823	-0-	-1227	-0-	16 1 2054 3	17 4 736 9	Y	669	661 0				37
10	4185 X	2032	-0-	-2153	-0-	13 1 1393 3	10 4 616 9	Y	560	580 0				17
11	4050 X	2037	-0-	-2013	-0-	11 1 1250 3	10 4 766 9	Y	696	692 0				21
12	4154 X	2257	-0-	-1897	-0-	14 1 1520 3	11 4 712 9	Y	647	592 0				76
01	2914 X	1333	-0-	-1581	-0-	18 1 847 3	6 4 462 9	Y	420	480 0				16
02	644 X	-0-	-0-	-644	-0-			Y	-0-	16 0				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
EOG RESOURCES, INC.														
SIMMONS UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 294877 COMPL. DATE 10/27/2018 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11665 - 16084														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	322 1	3988 3	Y	908	886	0	2 8	66	
						10 4	999 9							
10	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	344 1	2245 3	Y	1346	1354	0	2 8	56	
						14 4	1481 9							
11	2760 X	557	-0-	-2203	-0-	48 1	423 3	Y	77	110	0		23	
						1 4	85 9							
12	2852 X	815	-0-	-2037	-0-	20 1	43 3	Y	673	591	0	1 8	104	
						12 4	740 9							
01	2852 X	1662	-0-	-1190	-0-	21 1	1171 3	Y	419	465	0	4 8	54	
						9 4	461 9							
02	4956 X	3221	-0-	-1735	-0-	244 1	2071 3	Y	810	820	0	5 8	39	
						15 4	891 9							
KORTH UNIT														
WELL #: 14H RRCID -> 294897 COMPL. DATE 09/21/2016 TOTAL DEPTH 11226 PERF.11218 - 17017														
09	14B2 EXT	4107	-0-	4107	11697	20 1	3268 3	Y	733	738	0		41	
						13 4	806 9							
10	14B2 EXT	4909	-0-	4909	16606	20 1	4002 3	Y	793	810	0		24	
						15 4	872 9							
11	14B2 EXT	4659	-0-	4659	21265	19 1	3727 3	Y	817	817	0		24	
						14 4	899 9							
12	14B2 EXT	5615	-0-	5615	26880	23 1	4674 3	Y	821	749	0		96	
						15 4	903 9							
01	14B2 EXT	4860	-0-	4860	31740	25 1	3911 3	Y	827	891	0		32	
						14 4	910 9							
02	35913 X	4173	-0-	-31740	-0-	23 1	3348 3	Y	718	718	0		32	
						12 4	790 9							
FLEETWOOD UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 296288 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11931 PERF.11875 - 17255														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	0		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	8 1	17 3	Y	124	118	0		6	
						1 4	136 9							
02	T. A.	560	-0-	560	560	16 1	162 3	Y	344	339	0		11	
						4 4	378 9							
EMERSON UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 296290 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11531 - 16765														
09	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	1031 3	13 4	Y	1229	1031	0	2 8	309	
						1352 9								
10	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	1121 3	11 4	Y	727	926	0	2 8	108	
						800 9								
11	1860 X	1575	-0-	-285	-0-	946 3	9 4	Y	564	584	0	1 8	87	
						620 9								
12	1922 N	1892	-0-	-30	-0-	2 1	1091 3	Y	716	623	0	2 8	178	
						11 4	788 9							
01	1922 N	1094	-0-	-828	-0-	2 1	552 3	Y	484	535	0	1 8	126	
						8 4	532 9							
02	1484 N	1014	-0-	-470	-0-	5 1	556 3	Y	405	377	0	1 8	153	
						7 4	446 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
EOG RESOURCES, INC.														
EMERSON UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 296292 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11514 - 16554														
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000 X	1937	-0-	-1063	-0-	1466 3	459 9	12 4	Y	417	389 0	2 8		105
10	3100 X	2095	-0-	-1005	-0-	1315 3	767 9	13 4	Y	697	696 0	2 8		104
11	2880 X	2453	-0-	-427	-0-	1 1	9 4	1803 3	Y	582	595 0	1 8		90
12	2976 X	2723	-0-	-253	-0-	4 1	13 4	640 9	Y	686	603 0	2 8		171
01	2294 X	1243	-0-	-1051	-0-	4 1	10 4	1951 3	Y	457	508 0	1 8		119
02	1652 N	1143	-0-	-509	-0-	11 1	10 4	726 3	Y	473	412 0	1 8		179
						10 4		503 9						
						11 1		602 3						
						10 4		520 9						
EMERSON UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 296293 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 11442 PERF.11557 - 16424														
09	532 X	532	-0-	-0-	-0-	49 3	470 9	13 4	Y	427	405 0	3 8		107
10	924 X	924	-0-	-0-	-0-	79 3	829 9	16 4	Y	754	746 0	3 8		112
11	873 X	873	-0-	-0-	-0-	260 3	606 9	7 4	Y	551	576 0	2 8		85
12	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	2 1	11 4	411 3	Y	741	640 0	2 8		184
01	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	2 1	9 4	815 9	Y	783	762 0	1 8		204
02	919 N	919	-0-	-0-	-0-	5 1	8 4	295 3	Y	609	581 0	1 8		231
						5 1		861 9						
						8 4		236 3						
						8 4		670 9						
FLEETWOOD UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 296294 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11900 - 17117														
09	673 X	673	-0-	-0-	-0-	26 1	5 4	89 3	Y	503	497 0	1 8		15
10	868 X	868	-0-	-0-	-0-	21 1	6 4	553 9	Y	520	516 0			19
11	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	24 1	6 4	269 3	Y	512	518 0	1 8		12
12	1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	27 1	6 4	572 9	Y	529	481 0	1 8		59
01	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	28 1	7 4	558 3	Y	556	589 0			26
02	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	20 1	7 4	563 9	Y	574	582 0			18
						7 4		582 9						
						7 4		529 3						
						7 4		612 9						
						7 4		705 3						
						7 4		631 9						
FLEETWOOD UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 296295 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11775 - 16928														
09	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	18 1	8 4	1380 3	Y	599	600 0			18
10	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	19 1	7 4	659 9	Y	605	601 0			22
11	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	16 1	8 4	1003 3	Y	604	612 0			14
12	2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	16 1	8 4	666 9	Y	643	585 0			72
01	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	17 1	8 4	1255 3	Y	637	680 0			29
02	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	13 1	7 4	664 9	Y	454	468 0	1 8		14
						13 1		1270 3						
						7 4		707 9						
						7 4		1088 3						
						7 4		701 9						
						7 4		1141 3						
						7 4		499 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES							
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162														
EMERSON UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	296297	COMPL. DATE	04/15/2019	TOTAL	DEPTH	11477	PERF.11640	-	16566				
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE	
09	241	X	241	-0-	-0-	-0-	23	3	2	4	Y	196	146	0	1	8		49	
							216	9											
10	814	X	814	-0-	-0-	-0-	70	3	8	4	Y	669	616	0	2	8		100	
							736	9											
11	525	X	525	-0-	-0-	-0-	50	3	5	4	Y	427	460	0	1	8		66	
							470	9											
12	658	X	658	-0-	-0-	-0-	55	3	6	4	Y	543	472	0	2	8		135	
							597	9											
01	806	N	507	-0-	-299	-0-	47	3	5	4	Y	414	440	0	1	8		108	
							455	9											
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	48	3	5	4	Y	381	344	0	1	8		144	
							419	9											

FLEETWOOD UNIT				WELL #:	10H	RRCID ->	296477	COMPL. DATE	09/18/2017	TOTAL	DEPTH	11801	PERF.11737	-	17047				
09	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	25	1	2906	3	Y	784	783	0	1	8		23	
							12	4		862	9								
10	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	26	1	2731	3	Y	812	804	0	1	8		30	
							12	4		893	9								
11	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	21	1	2432	3	Y	735	747	0	1	8		17	
							11	4		809	9								
12	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	23	1	2615	3	Y	818	743	0	1	8		91	
							13	4		900	9								
01	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	24	1	2106	3	Y	843	894	0	1	8		39	
							12	4		927	9								
02	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	18	1	2346	3	Y	840	852	0	1	8		26	
							13	4		924	9								

MANGER UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	296859	COMPL. DATE	11/06/2023	TOTAL	DEPTH	13523	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

GULFTEX ENERGY, LLC				338751															
WFR				WELL #:	8H	RRCID ->	294123	COMPL. DATE	08/10/2022	TOTAL	DEPTH	12973	PERF.13872	-	21728				
09	25590	X	13132	-0-	-12458	-0-	670	1	9557	2	N	2641	2602	1				207	
							2905	9											
10	23715	X	18610	-0-	-5105	-0-	1259	1	14041	2	N	3009	2992	1				224	
							3310	9											
11	22860	X	15010	-0-	-7850	-0-	1179	1	11128	2	N	2457	2451	1				230	
							2703	9											
12	22723	X	12186	-0-	-10537	-0-	1275	1	7985	2	N	2660	2795	1				95	
							2926	9											
01	22165	X	11629	-0-	-10536	-0-	1338	1	7363	2	N	2662	2589	1				168	
							2928	9											
02	16800	X	NO RPT	-0-	-16800	-0-					N	NO RPT						168	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544															
JAHN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292127 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 13934 PERF.13936 - 19359															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	30527	-0-	30527	63356	1064	1	26984	2	Y	2122	2112	0	3 8	130
						145	4	2334	9						
10	DLQ G-10	31383	-0-	31383	94739	1611	1	27543	2	Y	2001	2001	0		130
						28	4	2201	9						
11	124654 X	29915	-0-	-94739	-0-	1242	1	25850	2	Y	2365	2338	0	5 8	152
						221	4	2602	9						
12	28736 X	28736	-0-	-0-	-0-	1133	1	25184	2	Y	2094	2108	0		138
						116	4	2303	9						
01	32829 X	28383	-0-	-4446	-0-	1138	1	24740	2	Y	2167	2182	0		123
						121	4	2384	9						
02	27882 X	27882	-0-	-0-	-0-	1129	1	24398	2	Y	2041	2011	0		153
						110	4	2245	9						
JAHN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292128 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 13910 PERF.13705 - 19303															
09	DLQ G-10	26259	-0-	26259	53779	919	1	23297	2	Y	1744	1717	0		123
						125	4	1918	9						
10	DLQ G-10	5236	-0-	5236	59015	269	1	4596	2	Y	333	400	0		56
						5	4	366	9						
11	78826 X	19811	-0-	-59015	-0-	834	1	17355	2	Y	1339	1319	0		76
						149	4	1473	9						
12	25535 X	25535	-0-	-0-	-0-	1010	1	22450	2	Y	1793	1761	0		108
						103	4	1972	9						
01	27528 X	26160	-0-	-1368	-0-	1061	1	23069	2	Y	1743	1755	0		96
						113	4	1917	9						
02	23889 X	23889	-0-	-0-	-0-	972	1	21018	2	Y	1640	1609	0		127
						95	4	1804	9						
JAHN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 292129 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13732 - 18153															
09	DLQ G-10	13358	-0-	13358	28039	468	1	11872	2	Y	867	849	0		80
						64	4	954	9						
10	DLQ G-10	13738	-0-	13738	41777	708	1	12106	2	Y	829	818	0		91
						12	4	912	9						
11	51897 X	10120	-0-	-41777	-0-	424	1	8819	2	Y	728	762	0		57
						76	4	801	9						
12	13757 X	13757	-0-	-0-	-0-	541	1	12022	2	Y	1035	1029	0		63
						55	4	1139	9						
01	14694 X	13098	-0-	-1596	-0-	527	1	11460	2	Y	959	950	0		72
						56	4	1055	9						
02	12488 X	11371	-0-	-1117	-0-	459	1	9917	2	Y	864	831	0		105
						45	4	950	9						
JAHN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 294806 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 13734 PERF.13626 - 16321															
09	DLQ G-10	14486	-0-	14486	29306	500	1	12675	2	Y	1141	1126	0		71
						56	4	1255	9						
10	DLQ G-10	13818	-0-	13818	43124	697	1	11909	2	Y	1091	1085	0		77
						12	4	1200	9						
11	57762 X	14638	-0-	-43124	-0-	609	1	12666	2	Y	1140	1143	0		74
						109	4	1254	9						
12	15022 X	15022	-0-	-0-	-0-	591	1	13136	2	Y	1123	1129	0		68
						60	4	1235	9						
01	14973 X	13781	-0-	-1192	-0-	552	1	11993	2	Y	1070	1075	0		63
						59	4	1177	9						
02	13664 X	12056	-0-	-1608	-0-	482	1	10420	2	Y	1006	985	0		84
						47	4	1107	9						

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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
09	DLQ G-10	19184	-0-	19184	36099	668 1	16932 2	1598 9	Y		1372	1353	0	77
10	DLQ G-10	17862	-0-	17862	53961	75 4	15592 2	1509 9	Y		1220	1219	0	78
11	64140 X	10179	-0-	-53961	-0-	912 1	1342 9	1342 9	Y		850	872	0	56
12	6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	16 4	935 9	935 9	Y		554	576	0	34
01	19189 X	13513	-0-	-5676	-0-	233 1	5180 2	609 9	Y		1071	1046	0	59
02	16212 X	12106	-0-	-4106	-0-	24 4	11738 2	1178 9	Y		1055	1038	0	76
						540 1	10416 2	1161 9						
						57 4								
						482 1								
						47 4								
JAHN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 294831 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 13763 PERF.13645 - 16905														
09	DLQ G-10	14329	-0-	14329	30146	493 1	12504 2	1277 9	Y		1161	1153	0	86
10	DLQ G-10	14769	-0-	14769	44915	55 4	12732 2	1279 9	Y		1163	1152	0	97
11	60293 X	15378	-0-	-44915	-0-	745 1	13298 2	1327 9	Y		1206	1212	0	91
12	15087 X	15087	-0-	-0-	-0-	13 4	13189 2	1244 9	Y		1131	1146	0	76
01	15810 X	13906	-0-	-1904	-0-	639 1	12106 2	1184 9	Y		1076	1088	0	64
02	14364 X	12434	-0-	-1930	-0-	114 4	10743 2	1145 9	Y		1041	1026	0	79
						593 1								
						61 4								
						557 1								
						59 4								
						497 1								
						49 4								
INCUBUS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 294989 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10642 - 13010														
*03	3131 X	1466	-0-	-1665	-0-	678 1	484 2	304 9	N		276	241	0	188
*04	1080 X	961	-0-	-119	-0-	618 1	343 9	618 1	N		312	404	0	96
05	1488 X	1053	-0-	-435	-0-	631 1	422 9	624 9	N		384	369	0	111
06	1440 X	1218	-0-	-222	-0-	594 1	624 9	624 9	N		567	550	0	128
07	1488 X	981	-0-	-507	-0-	615 1	366 9	366 9	N		333	372	0	89
08	1457 X	968	-0-	-489	-0-	771 1	197 9	197 9	N		179	159	0	109
09	1230 X	1074	-0-	-156	-0-	770 1	304 9	304 9	N		276	252	0	133
10	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	1007 1	398 9	398 9	N		362	260	0	235
11	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	624 1	754 9	754 9	N		685	659	0	261
12	1116 X	941	-0-	-175	-0-	495 1	141 2	141 2	N		277	415	0	123
01	2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	305 9	1194 2	1194 2	N		333	352	0	104
02	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	592 1	803 2	803 2	N		244	254	0	94
						366 9								
						510 1								
						268 9								
JAHN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 295027 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 13767 PERF.13723 - 17303														
09	DLQ G-10	17441	-0-	17441	33618	603 1	15278 2	1493 9	Y		1357	1341	0	88
10	DLQ G-10	16733	-0-	16733	50351	67 4	14597 2	1267 9	Y		1152	1157	0	83
11	67188 X	16837	-0-	-50351	-0-	854 1	14814 2	1184 9	Y		1076	1083	0	76
12	16883 X	16883	-0-	-0-	-0-	15 4	15067 2	1069 9	Y		972	984	0	64
01	18042 X	15588	-0-	-2454	-0-	712 1	13762 2	1126 9	Y		1024	1029	0	59
02	16296 X	12225	-0-	-4071	-0-	127 4	10871 2	802 9	Y		729	711	0	77
						678 1								
						69 4								
						633 1								
						67 4								
						503 1								
						49 4								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
FOEGELLE-DUGIE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 295097 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 10331 PERF.10742 - 14893														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
*03	8494 X	1241	-0-	-7253	-0-		145	1	N	5	6	0	1	
							6	9						
*04	8220 X	2141	-0-	-6079	-0-		546	1	N	264	255	0	10	
							5	4						
*05	4991 X	1495	-0-	-3496	-0-		898	1	N	447	430	0	27	
							492	9						
06	3270 X	394	-0-	-2876	-0-		300	2	N	85	95	0	17	
07	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-				N	-0-	17	0	-0-	
*08	2201 X	448	-0-	-1753	-0-		2	1	N	383	377	0	5	
							421	9						
*09	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-		4	2	N	2563	2561	0	7	
10	1488 X	1132	-0-	-356	-0-		53	1	N	231	233	0	5	
							5	4						
11	420 X	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-	5	5	-0-	
12	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-				N	-0-			-0-	
01	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-				N	-0-			-0-	
02	2632 X	-0-	-0-	-2632	-0-				N	-0-			-0-	
FOEGELLE-DUGIE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 295103 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10568 - 14479														
*03	5580 X	886	-0-	-4694	-0-		84	1	N	299	314	0	15	
							329	9						
*04	3120 X	1138	-0-	-1982	-0-		43	2	N	995	971	0	39	
*05	3038 X	1200	-0-	-1838	-0-		35	1	N	752	745	0	46	
							827	9						
06	2850 X	1819	-0-	-1031	-0-		1469	2	N	318	301	0	63	
07	2945 X	635	-0-	-2310	-0-		77	1	N	96	156	0	3	
							1	4						
*08	1209 X	468	-0-	-741	-0-		10	1	N	280	280	0	3	
							1	4						
09	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-		10	1	N	1707	1705	0	5	
							2	4						
10	837 X	451	-0-	-386	-0-		5	1	N	331	331	0	5	
							364	9						
11	450 N	271	-0-	-179	-0-		4	2	N	243	247	0	1	
12	837 N	-0-	-0-	-837	-0-				N	357	356	0	2	
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	353	352	0	3	
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-		4	1	N	187	188	0	2	
							206	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
FOEGELLE-DUGIE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 295104 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10577 - 14310															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*03	3100 N	3165	-0-	65	65	3165	2			N	-0-	1	0		-0-
*04	3000 N	4920	-0-	1920	1985	4920	2			N	-0-				-0-
*05	3100 N	4445	-0-	1345	3330	422	1	3711	2	N	284	267	0		17
06	4375 X	1045	-0-	-3330	-0-	312	9								
07	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-	796	2	1	4	N	225	198	0		44
*08	2077 X	606	-0-	-1471	-0-	248	9								
09	2010 X	902	-0-	-1108	-0-	18	1	261	2	N	151	191	0		4
10	2077 X	1494	-0-	-583	-0-	1	4	326	9		296	297	0		3
*11	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	27	1	438	2	N	392	394	0		1
12	930 X	-0-	-0-	-930	-0-	6	4	431	9						
01	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-	52	1	798	2	N	581	577	0		5
02	1344 X	134	-0-	-1210	-0-	5	4	639	9						
						52	1	619	2	N	479	482	0		2
						4	4	527	9						
										N	384	384	0		2
										N	380	379	0		3
						1	1	10	2	N	112	114	0		1
						123	9								
JANYSEK-ECLETO WELL #: 3H RRCID -> 295119 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11283 - 15497															
09	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	869	1	3	4	N	634	572	0		147
10	1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	697	9								
11	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1061	1	562	9	N	511	523	0		135
12	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1172	1	3	4	N	486	442	0		179
01	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	535	9								
02	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1117	1	5	4	N	650	638	0		191
						715	9								
						985	1	1	4	N	574	564	0		201
						631	9								
						670	1	26	4	N	629	645	0		185
						692	9								
YANTA, EDWIN WELL #: 4H RRCID -> 295120 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10876 - 12970															
*03	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	1378	1	724	9	N	658	597	0		282
*04	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	1251	1	639	9	N	581	626	0		237
*05	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	1300	1	639	9	N	581	618	0		200
06	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	1252	1	608	9	N	553	532	0		221
07	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	1507	1	529	9	N	481	490	0		212
08	2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	1525	1	600	9	N	545	534	0		223
09	1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	1204	1	538	9	N	489	489	0		223
10	1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	1268	1	521	9	N	474	502	0		195
11	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1133	1	414	9	N	376	348	0		223
12	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1268	1	538	9	N	489	597	0		115
01	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1113	1	485	9	N	441	416	0		140
02	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1082	1	420	9	N	382	378	0		144
YANTA, EDWIN WELL #: 5H RRCID -> 295121 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10829 - 12760															
*03	1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	1193	1	534	9	N	485	412	0		208
*04	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	1129	1	395	9	N	359	421	0		146
*05	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	1091	1	422	9	N	384	398	0		132
06	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	1055	1	405	9	N	368	353	0		147
07	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	1273	1	435	9	N	395	368	0		174
08	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	1290	1	370	9	N	336	373	0		137
09	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	1024	1	387	9	N	352	329	0		160
10	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	1056	1	389	9	N	354	368	0		146
11	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1072	1	417	9	N	379	300	0		225
12	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1082	1	338	9	N	307	460	0		72
01	1271 N	1247	-0-	-24	-0-	915	1	332	9	N	302	278	0		96
02	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1083	1	341	9	N	310	289	0		117

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
HILLSONG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 295131 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10685 - 15582														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	1289 738 9	1	4573	2	N	671	651 0		327
*04	6330 X	3078	-0-	-3252	-0-	1344 1099 9	1	635	2	N	999	1023 0		303
*05	6541 X	2642	-0-	-3899	-0-	1320 877 9	1	445	2	N	797	706 0		394
*06	6330 X	3356	-0-	-2974	-0-	1294 747 9	1	1315	2	N	679	848 0		225
07	6541 X	2066	-0-	-4475	-0-	974 835 9	1	257	2	N	759	719 0		265
08	6541 X	4542	-0-	-1999	-0-	1126 873 9	1	2543	2	N	794	736 0		323
*09	3360 X	2772	-0-	-588	-0-	1092 558 9	1	1122	2	N	507	486 0		344
10	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	1052 685 9	1	2283	2	N	623	704 0		263
11	4410 X	3596	-0-	-814	-0-	1190 875 9	1	1531	2	N	795	850 0		208
*12	4557 X	3920	-0-	-637	-0-	1430 674 9	1	1816	2	N	613	648 0		173
01	4557 X	3674	-0-	-883	-0-	1513 812 9	1	1349	2	N	738	750 0		161
02	3640 X	2269	-0-	-1371	-0-	1179 525 9	1	565	2	N	477	415 0		223
MUMFORD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 295241 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 10111 PERF.10701 - 15335														
09	15 X	15	-0-	-0-	-0-	8 6 9	1	1	4	N	5			10
10	5 X	5	-0-	-0-	-0-	4 1	1	1	9	N	1	8 1		3
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 1	1			N	-0-	1 1		2
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			2
01	5 N	3	-0-	-2	-0-	2 30	1	1	9	N	1			3
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-		1	1	9	N	1			4
MUMFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 295242 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10701 - 15335														
*07	760 X	760	-0-	-0-	-0-	323 436 9	1	1	4	N	396	495 1		57
*08	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	660 49 4	1	95	2	N	367	354 1		70
09	696 X	696	-0-	-0-	-0-	512 151 9	1	404	9	N	137			207
10	730 X	730	-0-	-0-	-0-	630 91 9	1	9	4	N	83	180 1		110
11	1170 X	543	-0-	-627	-0-	84 124 1	1	459	9	N	417	190 1		337
12	1209 X	365	-0-	-844	-0-	8 335 4	1	48	2	N	168	381 1		124
01	1209 X	397	-0-	-812	-0-	39 271 9	1	185	9	N	35			159
02	504 N	391	-0-	-113	-0-		1	120	9	N	109			268

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*03	2759 X	215	-0-	-0-	-2544	-0-	27 10	1 9	178	2	N	9	9	0			1
04	2670 X	-0-	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					1
05	2759 X	-0-	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-	1	5			-0-
06	2640 X	-0-	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
07	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	-0-	241 743	1 9	1261	2	N	675	653	0			22
08	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	-0-	445 612	1 9	2273	2	N	556	560	0			18
*09	3000 N	3079	-0-	-0-	79	79	350 405	1 9	2324	2	N	368	374	0			12
10	3100 N	3434	-0-	-0-	334	413	441 520	1 9	2473	2	N	473	469	0			16
11	3630 X	3217	-0-	-0-	-413	-0-	478 580	1 9	2159	2	N	527	533	0			10
*12	2759 X	2345	-0-	-0-	-414	-0-	414 499	1 9	1432	2	N	454	454	0			10
01	2759 X	1582	-0-	-0-	-1177	-0-	281 1	1 4	948	2	N	320	319	0			11
02	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	-0-	412 1	1 4	3241	2	N	328	329	0			10
							1 4	361	9								
OPIELA WELL #: 3H RRCID -> 295442 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10769 - 13664																	
*03	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	-0-	607 253	1 9	2829	2	N	230	236	0			6
*04	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	-0-	318 917	1 9	1430	2	N	834	817	0			23
*05	5456 X	2963	-0-	-0-	-2493	-0-	413 1247	1 9	1303	2	N	1134	1123	0			34
06	5280 X	4122	-0-	-0-	-1158	-0-	554 583	1 9	2985	2	N	530	545	0			19
*07	5456 X	5011	-0-	-0-	-445	-0-	717 499	1 9	3795	2	N	454	455	0			18
08	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	-0-	484 561	1 9	2699	2	N	510	509	0			19
*09	4110 X	1078	-0-	-0-	-3032	-0-	52 167	1 9	859	2	N	152	164	0			7
10	5022 X	11	-0-	-0-	-5011	-0-	2 1	1	9	9	N	8	12	0			3
11	4860 X	2	-0-	-0-	-4858	-0-	2 1	1			N	-0-					3
12	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	-0-	1189 590	1 9	4213	2	N	536	527	0			12
01	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	-0-	863 2	1 4	3400	2	N	407	404	0			15
02	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	-0-	241 1	1 4	1420	2	N	386	388	0			13
							1 4	425	9								
MARATHON OIL EF LLC 525398 FIVE STAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285500 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13616 - 20592																	
09	19620 X	6252	-0-	-0-	-13368	-0-	2864 508	1 4	2463	3	Y	379	385	1			395
10	20274 X	5707	-0-	-0-	-14567	-0-	3254 112	1 4	1857	3	Y	440	573	1			262
11	19620 X	6168	-0-	-0-	-13452	-0-	3208 74	1 4	2405	3	Y	437	392	1			307
12	6665 X	6478	-0-	-0-	-187	-0-	3723 84	1 4	2201	3	Y	427	576	1			158
01	6076 X	944	-0-	-0-	-5132	-0-	820 27	1 4	85	3	Y	11					169
02	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	-0-	745 331	1 9	2568	3	Y	301	329	1			141

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398													
KLOESEL UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	285748	COMPL. DATE	04/05/2019	TOTAL	DEPTH	13201	PERF.13221 - 20828					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	2576	1	2231	3	Y	475	375	1				367	
						269	4	523	9									
10	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	4825	1	415	3	Y	572	372	1				567	
						226	4	629	9									
11	5700 X	4404	-0-	-1296	-0-	2925	1	815	3	Y	408	563	1				412	
						215	4	449	9									
12	5890 X	5188	-0-	-702	-0-	2899	1	1416	3	Y	494	572	1				334	
						330	4	543	9									
01	6107 X	1393	-0-	-4714	-0-	1218	1	26	3	Y	42	187	1				189	
						103	4	46	9									
02	47 X	47	-0-	-0-	-0-	37	1	10	4	Y	-0-						189	
BLACKJACK UNIT D				WELL #:	1H	RRCID ->	285756	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL	DEPTH	12676	PERF.12905 - 16703					
09	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	653	1	2919	3	Y	96	93	0				3	
						15	4	106	9									
10	3255 X	1447	-0-	-1808	-0-	207	1	1006	3	Y	198	194	0				7	
						16	4	218	9									
11	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	441	1	1633	3	Y	397	387	0				17	
						13	4	437	9									
12	3813 X	2002	-0-	-1811	-0-	407	1	1305	3	Y	256	262	0				11	
						8	4	282	9									
01	3813 X	2170	-0-	-1643	-0-	365	1	1406	3	Y	352	349	0				14	
						12	4	387	9									
02	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	244	1	813	3	Y	178	181	0				11	
						9	4	196	9									
BLACKJACK UNIT D				WELL #:	2H	RRCID ->	285757	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL	DEPTH	12735	PERF.12858 - 16553					
09	5670 X	2830	-0-	-2840	-0-	479	1	2138	3	Y	184	179	0				5	
						11	4	202	9									
10	5859 X	3835	-0-	-2024	-0-	527	1	2567	3	Y	637	619	0				23	
						40	4	701	9									
11	7811 X	7811	-0-	-0-	-0-	1525	1	5652	3	Y	535	535	0				23	
						45	4	589	9									
12	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	651	1	2087	3	Y	486	488	0				21	
						14	4	535	9									
01	3844 X	3470	-0-	-374	-0-	595	1	2295	3	Y	510	510	0				21	
						19	4	561	9									
02	1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	295	1	985	3	Y	360	359	0				22	
						11	4	396	9									
ANN FRIAR THOMAS				WELL #:	1H	RRCID ->	285856	COMPL. DATE	06/26/2012	TOTAL	DEPTH	13262	PERF.13327 - 18702					
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-	
02	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					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						34	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						34	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						34	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						34	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						34	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						34	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
ANN FRIAR THOMAS		WELL #: 3H		RRCID -> 285863		COMPL. DATE 06/28/2012		TOTAL DEPTH 13050 PERF.13428 - 16607						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
ANN FRIAR THOMAS		WELL #: 4H		RRCID -> 285864		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 12970 PERF.13513 - 17883						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
ANN FRIAR THOMAS		WELL #: 5H		RRCID -> 285875		COMPL. DATE 12/05/2012		TOTAL DEPTH 13257 PERF.13399 - 18529						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			74
10	T. A.	13	-0-	13	13	13	1	4	12	9	Y	11		85
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	21			106
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			106
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5			111
02	13 X	-0-	-0-	-13	-0-	-0-				Y	-0-			111
ANN FRIAR THOMAS		WELL #: 6H		RRCID -> 285876		COMPL. DATE 07/05/2012		TOTAL DEPTH 12984 PERF.13475 - 18312						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
BLACKJACK UNIT 'B'		WELL #: 1H		RRCID -> 285877		COMPL. DATE 07/16/2012		TOTAL DEPTH 12825 PERF.13194 - 18508						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BLACKJACK UNIT 'B'		WELL #: 2H		RRCID -> 285878		COMPL. DATE 07/16/2012		TOTAL DEPTH 12842 PERF.13133 - 19181						
09	7230 X	849	-0-	-6381	-0-	-0-	118	1	529	3	Y	181	183 0	5
							3	4	199	9				
10	1984 X	1043	-0-	-941	-0-	-0-	137	1	665	3	Y	210	207 0	8
							10	4	231	9				
11	1920 X	650	-0-	-1270	-0-	-0-	102	1	380	3	Y	150	151 0	7
							3	4	165	9				
12	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-	-0-					Y	-0-	7 0	-0-
01	1209 X	540	-0-	-669	-0-	-0-	81	1	313	3	Y	130	125 0	5
							3	4	143	9				
02	977 X	977	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	467	3	Y	332	317 0	20
							5	4	365	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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
09	1620 X	924	-0-	-696	-0-	156 1	696 3	Y	2
						4 4	68 9		
10	1674 X	837	-0-	-837	-0-	133 1	647 3	Y	2
						10 4	47 9		
11	1140 X	654	-0-	-486	-0-	111 1	413 3	Y	5
						3 4	127 9		
12	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	290 1	929 3	Y	8
						6 4	213 9		
01	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	743 1	2863 3	Y	10
						24 4	261 9		
02	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	1403 1	4680 3	Y	10
						54 4	177 9		

BLACKJACK UNIT D		WELL #: 4H		RRCID -> 285880		COMPL. DATE 07/04/2014		TOTAL DEPTH 12762 PERF.12858 - 18324	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

BLACKJACK UNIT D		WELL #: 5H		RRCID -> 285881		COMPL. DATE 07/04/2014		TOTAL DEPTH 12683 PERF.12807 - 18559	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

BLACKJACK UNIT D		WELL #: 6H		RRCID -> 285882		COMPL. DATE 07/04/2014		TOTAL DEPTH 12688 PERF.12779 - 18784	
09	2580 X	348	-0-	-2232	-0-	47 1	212 3	Y	2
						1 4	88 9		
10	3100 X	100	-0-	-3000	-0-	10 1	46 3	Y	1
						1 4	43 9		
11	3000 X	169	-0-	-2831	-0-	24 1	91 3	Y	2
						1 4	53 9		
12	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			Y	-0-
01	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-			Y	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

HAMILTON		WELL #: 2H		RRCID -> 285884		COMPL. DATE 11/05/2013		TOTAL DEPTH 11993 PERF.12205 - 16272	
09	1500 N	792	-0-	-708	-0-	233 1	231 3	Y	21
						12 4	316 9		
10	1023 N	660	-0-	-363	-0-	168 1	118 3	Y	27
						13 4	361 9		
11	900 N	415	-0-	-485	-0-	133 1	93 3	Y	12
						20 4	169 9		
12	806 N	213	-0-	-593	-0-	27 1	21 3	Y	10
						1 4	164 9		
01	651 N	261	-0-	-390	-0-	42 1	25 3	Y	15
						1 4	193 9		
02	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	897 1	536 3	Y	18
						58 4	252 9		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC HEMBY UNIT 'A'														
//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
//CONT.// 525398														
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	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	9540 X	7870	-0-	-1670	-0-	1309 31 4	5849 681 9	3	Y	619	617	0		17
10	5363 X	4304	-0-	-1059	-0-	638 48 4	3106 512 9	3	Y	465	465	0		17
11	4650 X	4097	-0-	-553	-0-	820 24 4	3040 213 9	3	Y	194	203	0		8
12	8122 X	6104	-0-	-2018	-0-	1295 27 4	4155 627 9	3	Y	570	554	0		24
01	8122 X	5387	-0-	-2735	-0-	1019 33 4	3929 406 9	3	Y	369	378	0		15
02	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	965 37 4	3221 523 9	3	Y	475	461	0		29
HEMBY UNIT 'A' WELL #: 2H RRCID -> 285935 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12896 - 18541														
09	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	447 10 4	1995 394 9	3	Y	358	361	0		10
10	4867 X	1791	-0-	-3076	-0-	216 16 4	1053 506 9	3	Y	460	453	0		17
11	4710 X	1574	-0-	-3136	-0-	201 6 4	745 622 9	3	Y	565	557	0		25
12	4867 X	2586	-0-	-2281	-0-	515 11 4	1650 410 9	3	Y	373	382	0		16
01	3348 X	662	-0-	-2686	-0-	43 1 4	165 453 9	3	Y	412	411	0		17
02	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	259 10 4	865 416 9	3	Y	378	372	0		23
HEMBY UNIT 'A' WELL #: 3H RRCID -> 285939 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12764 PERF.12945 - 18761														
09	2880 X	1450	-0-	-1430	-0-	250 6 4	1117 77 9	3	Y	70	71	0		2
10	1736 X	1328	-0-	-408	-0-	213 16 4	1037 62 9	3	Y	56	56	0		2
11	1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	279 8 4	1035 48 9	3	Y	44	44	0		2
12	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	1299 27 4	4169 53 9	3	Y	48	48	0		2
01	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	929 30 4	3583 45 9	3	Y	41	41	0		2
02	397 X	397	-0-	-0-	-0-	82 3 4	273 39 9	3	Y	35	35	0		2
HEMBY UNIT 'A' WELL #: 4H RRCID -> 285940 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12649 PERF.13082 - 19175														
09	4500 X	2778	-0-	-1722	-0-	401 9 4	1792 576 9	3	Y	524	534	0		14
10	4650 X	2842	-0-	-1808	-0-	380 29 4	1851 582 9	3	Y	529	524	0		19
11	4500 X	2854	-0-	-1646	-0-	496 15 4	1839 504 9	3	Y	458	457	0		20
12	4309 X	2784	-0-	-1525	-0-	519 11 4	1665 589 9	3	Y	535	532	0		23
01	3968 X	2669	-0-	-1299	-0-	423 14 4	1631 601 9	3	Y	546	547	0		22
02	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	408 16 4	1362 453 9	3	Y	412	409	0		25

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC HEMBY UNIT 'A'				//CONT.// //CONT.//	27135 750 525398	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
				WELL #:	5H	RRCID ->	285941	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL	DEPTH	12738	PERF.13129	-	19207
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
09	13081 X	13081	-0-	-0-	-0-		2343 1 55 4	10467 3 216 9	Y	196	198 0	5			
10	17360 X	11639	-0-	-5721	-0-		1941 1 146 4	9449 3 103 9	Y	94	96 0	3			
11	16800 X	11473	-0-	-5327	-0-		2422 1 72 4	8979 3	Y	-0-	3 0	-0-			
12	17360 X	17332	-0-	-28	-0-		4095 1 85 4	13135 3 17 9	Y	15	14 0	1			
01	17311 X	17311	-0-	-0-	-0-		3536 1 114 4	13633 3 28 9	Y	25	25 0	1			
02	8733 X	8733	-0-	-0-	-0-		1995 1 77 4	6658 3 3 9	Y	3	4 0	-0-			

HEMBY UNIT 'A'				WELL #:	6H	RRCID ->	285942	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL	DEPTH	12616	PERF.13109	-	19223
09	14160 X	9081	-0-	-5079	-0-		1476 1 34 4	6593 3 978 9	Y	889	903 0	24			
10	14632 X	7931	-0-	-6701	-0-		1194 1 90 4	5811 3 836 9	Y	760	756 0	28			
11	14160 X	7634	-0-	-6526	-0-		1482 1 44 4	5494 3 614 9	Y	558	562 0	24			
12	12090 X	6466	-0-	-5624	-0-		1380 1 29 4	4427 3 630 9	Y	573	573 0	24			
01	12090 X	7603	-0-	-4487	-0-		1411 1 45 4	5440 3 707 9	Y	643	641 0	26			
02	11449 X	11449	-0-	-0-	-0-		2488 1 96 4	8300 3 565 9	Y	514	509 0	31			

HEMBY UNIT B				WELL #:	1H	RRCID ->	285949	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL	DEPTH	12769	PERF.12927	-	18691
09	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-				Y	-0-		-0-			
10	837 X	-0-	-0-	-837	-0-				Y	-0-		-0-			
11	810 X	-0-	-0-	-810	-0-				Y	-0-		-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			

HENDERSON				WELL #:	1H	RRCID ->	285950	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL	DEPTH	13351	PERF.13812	-	17827
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-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			

HENDERSON				WELL #:	2H	RRCID ->	285951	COMPL. DATE	07/30/2012	TOTAL	DEPTH	13308	PERF.13585	-	18147
09	7290 X	-0-	-0-	-7290	-0-				Y	-0-		-0-			
10	7037 X	-0-	-0-	-7037	-0-				Y	-0-		-0-			
11	6000 X	-0-	-0-	-6000	-0-				Y	-0-		-0-			
12	651 X	-0-	-0-	-651	-0-				Y	-0-		-0-			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
HENDERSON		WELL #: 4H		RRCID -> 285952		COMPL. DATE 02/09/2013		TOTAL DEPTH 13417 PERF.13886 - 17908								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HENDERSON		WELL #: 5H		RRCID -> 285953		COMPL. DATE 02/05/2013		TOTAL DEPTH 13437 PERF.13863 - 17887								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HENDERSON		WELL #: 6H		RRCID -> 285954		COMPL. DATE 03/03/2013		TOTAL DEPTH 13377 PERF.13796 - 18112								
09	7500 X	3376	-0-	-4124	-0-	1114	1	1624	3	Y	531	625	1			196
						54	4	584	9							
10	7750 X	3122	-0-	-4628	-0-	1127	1	1286	3	Y	595	553	1			238
						54	4	655	9							
11	3720 X	2815	-0-	-905	-0-	1059	1	1105	3	Y	531	511	1			258
						67	4	584	9							
12	3844 X	2717	-0-	-1127	-0-	1060	1	1047	3	Y	503	570	1			191
						57	4	553	9							
01	3844 X	2495	-0-	-1349	-0-	679	1	1214	3	Y	498	530	1			159
						54	4	548	9							
02	1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	643	1	644	3	Y	456	371	1			244
						43	4	502	9							
HENDERSON		WELL #: 7H		RRCID -> 285995		COMPL. DATE 03/01/2013		TOTAL DEPTH 13343 PERF.13857 - 17924								
09	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	1012	1	1474	3	Y	205	244	1			76
						49	4	226	9							
10	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	992	1	1131	3	Y	163	174	1			65
						47	4	179	9							
11	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	945	1	985	3	Y	239	188	1			116
						59	4	263	9							
12	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	1063	1	1050	3	Y	287	294	1			109
						57	4	316	9							
01	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	772	1	1380	3	Y	266	290	1			85
						62	4	293	9							
02	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	621	1	622	3	Y	80	122	1			43
						41	4	88	9							
HENDERSON		WELL #: 8H		RRCID -> 285996		COMPL. DATE 03/30/2013		TOTAL DEPTH 13280 PERF.13865 - 18053								
09	5190 X	2552	-0-	-2638	-0-	895	1	1304	3	Y	282	324	1			104
						43	4	310	9							
10	5363 X	2385	-0-	-2978	-0-	916	1	1045	3	Y	345	311	1			138
						44	4	380	9							
11	4980 X	2181	-0-	-2799	-0-	881	1	919	3	Y	296	290	1			144
						55	4	326	9							
12	2759 X	2349	-0-	-410	-0-	987	1	975	3	Y	304	333	1			115
						53	4	334	9							
01	2759 X	2260	-0-	-499	-0-	685	1	1225	3	Y	268	297	1			86
						55	4	295	9							
02	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	724	1	726	3	Y	272	212	1			146
						48	4	299	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC HENDERSON														
//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
//CONT.// 525398														
WELL #: 9H RRCID -> 285998 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 13264 PERF.13696 - 18049														
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
09	2880 X	2675	-0-	-205	-0-	933 1	1359 3	Y	307	340	1			113
10	2976 X	2284	-0-	-692	-0-	45 4	338 9	Y	350	323	1			140
11	2880 X	2058	-0-	-822	-0-	868 1	990 3	Y	295	291	1			144
12	2976 X	2249	-0-	-727	-0-	41 4	385 9	Y	318	341	1			121
01	2976 X	2302	-0-	-674	-0-	823 1	858 3	Y	328	344	1			105
02	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	52 4	325 9	Y	271	231	1			145
						930 1	919 3	Y						
						50 4	350 9	Y						
						677 1	1210 3	Y						
						54 4	361 9	Y						
						630 1	631 3	Y						
						42 4	298 9	Y						
HENDERSON WELL #: 10H RRCID -> 285999 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 13231 PERF.13641 - 18148														
09	4440 X	2137	-0-	-2303	-0-	799 1	1164 3	Y	123	127	1			45
10	4433 X	1844	-0-	-2589	-0-	39 4	135 9	Y	86	97	1			34
11	4230 X	2009	-0-	-2221	-0-	799 1	912 3	Y	92	81	1			45
12	2263 X	1865	-0-	-398	-0-	38 4	95 9	Y	108	112	1			41
01	2263 X	1956	-0-	-307	-0-	906 1	945 3	Y	141	137	1			45
02	657 X	657	-0-	-0-	-0-	57 4	101 9	Y	48	67	1			26
						855 1	845 3	Y						
						46 4	119 9	Y						
						628 1	1123 3	Y						
						50 4	155 9	Y						
						292 1	293 3	Y						
						19 4	53 9	Y						
LESKE-LOTT UNIT WELL #: 8H RRCID -> 286005 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 13382 PERF.13364 - 18318														
09	4950 X	4900	-0-	-50	-0-	342 1	3426 3	Y	750	745	1			63
10	5115 X	598	-0-	-4517	-0-	307 4	825 9	Y	74	81	1			56
11	4950 X	1499	-0-	-3451	-0-	27 1	463 3	Y	64	53	1			67
12	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-	27 4	81 9	Y	-0-					67
01	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-	53 1	792 3	Y	-0-					67
02	DLQ 6-10	-0-	-0-	-0-	-0-	584 4	70 9	Y	-0-					67
MCCOY UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 286007 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12510 - 16943														
09	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	766 1	758 3	Y	429	429	0			31
10	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	41 4	472 9	Y	358	360	0			29
11	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	936 1	657 3	Y	304	310	0			23
12	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	75 4	394 9	Y	609	590	0			42
01	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	913 1	635 3	Y	260	279	0			23
02	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	135 4	334 9	Y	383	376	0			30
						988 1	782 3	Y						
						47 4	670 9	Y						
						1312 1	767 3	Y						
						41 4	286 9	Y						
						1409 1	841 3	Y						
						92 4	421 9	Y						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
MCCOY UNIT A		WELL #: 3H		RRCID -> 286008		COMPL. DATE 10/20/2012		TOTAL DEPTH 12098		PERF.12554 - 19981		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2730 X	914	-0-	-1816	-0-	441 1	436 3	Y	12	15 0		1
10	2821 X	685	-0-	-2136	-0-	24 4	13 9	Y	11	11 0		1
11	1560 X	427	-0-	-1133	-0-	378 1	265 3	Y	2	3 0		-0-
12	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	30 4	12 9	Y	264	246 0		18
01	1178 X	99	-0-	-1079	-0-	231 1	160 3	Y	77	88 0		7
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	34 4	2 9	Y	-0-	7 0		-0-
SHINER UNIT C				WELL #: 1H	RRCID -> 286009	COMPL. DATE 05/25/2013		TOTAL DEPTH 12632		PERF.12781 - 19616		
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	Y	8	8 0		-0-
10	11 N	10	-0-	-1	-0-	9 9	7 9	Y	6	6 0		-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	3 3	10 3	Y	9	9 0		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	1 1		Y	-0-			-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	10 9		Y	4	4 0		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	4 9		Y	-0-			-0-
THOMAS DUHON UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 286010	COMPL. DATE 05/12/2013		TOTAL DEPTH 12866		PERF.13400 - 18301		
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			77
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	26 4	1 9	Y	1			78
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			78
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	32			110
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	6			116
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			116
LESKE-LOTT UNIT				WELL #: 2H	RRCID -> 286278	COMPL. DATE 07/15/2012		TOTAL DEPTH 13174		PERF.13643 - 18282		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
LESKE-LOTT UNIT				WELL #: 3H	RRCID -> 286279	COMPL. DATE 07/26/2012		TOTAL DEPTH 13166		PERF.13835 - 18307		
09	14B2 EXT	25833	-0-	25833	38106	1683 1	16874 3	Y	5240	4909 1		441
10	39580 X	1474	-0-	-38106	-0-	1512 4	5764 9	Y	220	495 1		166
11	11790 X	1116	-0-	-10674	-0-	64 1	1104 3	Y	92	157 1		101
12	26691 X	-0-	-0-	-26691	-0-	64 4	242 9	Y	-0-			101
01	26691 X	-0-	-0-	-26691	-0-	38 1	562 3	Y	-0-			101
02	24108 X	-0-	-0-	-24108	-0-	415 4	101 9	Y	-0-			101

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC DEWBRE-JOHNSON UNIT				//CONT.// //CONT.//	27135 750 525398	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
				WELL #:	1H	RRCID ->	286289	COMPL.	DATE 06/20/2011	TOTAL	DEPTH	13052	PERF.13334	- 17192	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	840 X	614	-0-	-226	-0-	4 7	1 9	603	3	N	6			90	
10	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	12 1	1 4	1727	3	N	16			106	
11	960 X	315	-0-	-645	-0-	1 4	18 9	311	3	N	2			108	
12	992 X	338	-0-	-654	-0-	2 9	3 1	333	3	N	2			110	
01	1767 X	222	-0-	-1545	-0-	2 9	2 1	217	3	N	3			113	
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-	3 9				N	-0-			113	
LESKE-LOTT UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	286290	COMPL.	DATE 12/18/2013	TOTAL	DEPTH	13326	PERF.13165	- 18406	
09	1110 X	636	-0-	-474	-0-	47 43	1 4	476 70	3 9	Y	64	65 1		5	
10	1147 X	212	-0-	-935	-0-	10 4	1 1	175 17	3 9	Y	15	9 1		11	
11	1230 X	438	-0-	-792	-0-	15 4	1 1	227 28	3 9	Y	25	11 1		25	
12	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-	168	4			Y	-0-			25	
01	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-			25	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25	
WYCHE				WELL #:	1H	RRCID ->	286291	COMPL.	DATE 08/15/2019	TOTAL	DEPTH	13118	PERF.13664	- 16460	
09	2250 X	2223	-0-	-27	-0-	782 38	1 4	1140 263	3 9	Y	239	277 1		88	
10	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	939 45	1 4	1071 277	3 9	Y	252	239 1		101	
11	2400 X	2316	-0-	-84	-0-	974 61	1 4	1015 266	3 9	Y	242	225 1		118	
12	2480 X	2355	-0-	-125	-0-	1088 59	1 4	1075 133	3 9	Y	121	193 1		46	
01	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	863 69	1 4	1543 283	3 9	Y	257	221 1		82	
02	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	762 51	1 4	763 222	3 9	Y	202	176 1		108	
TURNBULL UNIT B				WELL #:	2H	RRCID ->	286292	COMPL.	DATE 06/22/2010	TOTAL	DEPTH	11492	PERF.11570	- 16673	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
LESKE-LOTT UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	286321	COMPL.	DATE 12/10/2012	TOTAL	DEPTH	13132	PERF.13708	- 18333	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	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												
SHINER UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	287429	COMPL.	DATE	10/05/2018	TOTAL	DEPTH	12321	PERF.13136	-	21748	
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	109	1	2918	3	Y	569	705	1		447	
							222	4	626	9							
10	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	168	1	3604	3	Y	386	193	1		640	
							370	4	425	9							
11	10113	X	10113	-0-	-0-	-0-	392	1	7894	3	Y	1368	1472	1		536	
							322	4	1505	9							
12	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	99	1	2170	3	Y	911	940	1		507	
							282	4	1002	9							
01	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	262	1	5098	3	Y	396	547	1		356	
							198	4	436	9							
02	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	144	1	2587	3	Y	529	772	1		113	
							48	4	582	9							
GREIVE UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	287440	COMPL.	DATE	06/06/2019	TOTAL	DEPTH	13077	PERF.13061	-	23226	
09	11089	X	11089	-0-	-0-	-0-	4640	1	5387	3	Y	919	1122	1		487	
							51	4	1011	9							
10	11487	X	11487	-0-	-0-	-0-	5311	1	4922	3	Y	1094	950	1		631	
							51	4	1203	9							
11	9888	X	9888	-0-	-0-	-0-	5113	1	3818	3	Y	838	934	1		535	
							35	4	922	9							
12	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	5344	1	4646	3	Y	1073	1115	1		493	
							56	4	1180	9							
01	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	4596	1	3346	3	Y	791	939	1		345	
							58	4	870	9							
02	DLQ G-10		9626	-0-	9626	9626	4948	1	3557	3	Y	960	956	1		349	
							65	4	1056	9							
MIXON				WELL #:	1H	RRCID ->	287513	COMPL.	DATE	06/18/2019	TOTAL	DEPTH	12578	PERF.13194	-	21024	
09	1680	X	1547	-0-	-133	-0-	77	1	1087	3	Y	339	143	1		457	
							10	4	373	9							
10	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	424	1	4497	3	Y	1466	1530	1		393	
							46	4	1613	9							
11	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	684	1	1857	3	Y	573	559	1		407	
							17	4	630	9							
12	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	796	1	5959	3	Y	1522	1469	1		460	
							72	4	1674	9							
01	6572	X	4484	-0-	-2088	-0-	626	1	2849	3	Y	873	1147	1		186	
							49	4	960	9							
02	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	301	1	632	3	Y	402	365	1		223	
							12	4	442	9							
LESKE-LOTT UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	288013	COMPL.	DATE	06/16/2018	TOTAL	DEPTH	13161	PERF.13558	-	18336	
09	10500	X	-0-	-0-	-10500	-0-				Y	-0-		3	1		-0-	
10	10850	X	-0-	-0-	-10850	-0-				Y	-0-					-0-	
11	10500	X	-0-	-0-	-10500	-0-				Y	-0-					-0-	
12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-				Y	-0-					-0-	
01	341	X	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-					-0-	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														CNTY: KARNES	
MARATHON OIL EF LLC															
LESKE-LOTT UNIT															
WELL #: 7H RRCID -> 288014 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 13131 PERF.13434 - 18901															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	15026 X	15026	-0-	-0-	-0-	1148	1	11510	3	Y	1215	1275	1		102
						1031	4	1337	9						
10	10819 X	1581	-0-	-9238	-0-	71	1	1231	3	Y	189	149	1		142
						71	4	208	9						
11	12780 X	-0-	-0-	-12780	-0-					Y	1	134	1		9
12	13206 X	-0-	-0-	-13206	-0-					Y	-0-				9
01	13206 X	-0-	-0-	-13206	-0-					Y	-0-				9
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
COMANCHE														WELL #: 1H RRCID -> 288396 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 12180 PERF.13105 - 23718	
09	16200 X	7254	-0-	-8946	-0-	1208	1	4752	3	Y	1070	951	1		231
						117	4	1177	9						
10	16833 X	8842	-0-	-7991	-0-	1883	1	5546	3	Y	1071	1143	1		159
						235	4	1178	9						
11	16290 X	7238	-0-	-9052	-0-	1554	1	4170	3	Y	1084	995	1		248
						322	4	1192	9						
12	11408 X	7048	-0-	-4360	-0-	1379	1	4071	3	Y	1358	1114	1		492
						104	4	1494	9						
01	8835 X	6256	-0-	-2579	-0-	1194	1	3903	3	Y	937	1157	1		272
						128	4	1031	9						
02	DLQ G-10	3648	-0-	3648	3648	406	1	2051	3	Y	1037	1006	1		303
						50	4	1141	9						
HEMBY UNIT B														WELL #: 2H RRCID -> 288628 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 12827 PERF.12852 - 18545	
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	Y	140	146	0		4
						154	9								
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	Y	149	148	0		5
						164	9								
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	5	1	19	3	Y	451	436	0		20
						496	9								
12	2991 N	2991	-0-	-0-	-0-	628	1	2013	3	Y	306	313	0		13
						13	4	337	9						
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	Y	136	143	0		6
						150	9								
02	465 X	465	-0-	-0-	-0-	6	1	19	3	Y	400	382	0		24
						440	9								
REYNOLDS GAS UNIT 3														WELL #: 3H RRCID -> 288733 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13159 - 18710	
09	1590 X	230	-0-	-1360	-0-	7	1	17	3	Y	187	181	0		42
						206	9								
10	589 N	214	-0-	-375	-0-	7	1	16	3	Y	174	171	0		45
						191	9								
11	240 N	158	-0-	-82	-0-	6	1	13	3	Y	126	150	0		21
						139	9								
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	16	1	30	3	Y	266	242	0		45
						1	4	293	9						
01	217 N	161	-0-	-56	-0-	34	1	68	3	Y	49	94	0		-0-
						5	4	54	9						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398								
GOS				WELL #:	1H	RRCID ->	288748	COMPL. DATE	03/04/2022	TOTAL	DEPTH	13523	PERF.14089 - 23702
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	11640	X	4106	-0-	-7534	-0-	29 1	3440 3	N	477	386 1		500
							112 4	525 9					
10	12028	X	3619	-0-	-8409	-0-	74 1	2998 3	N	497	771 1		226
							547 9						
11	11640	X	3531	-0-	-8109	-0-	240 1	2664 3	N	570	580 1		216
							627 9						
12	11718	X	5968	-0-	-5750	-0-	142 1	5151 3	N	614	567 1		263
							675 9						
01	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-				1	194 1		70
02	3724	X	21	-0-	-3703	-0-	2 1	19 3	N	-0-			70
DRELLEK UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	288784	COMPL. DATE	11/10/2021	TOTAL	DEPTH	13275	PERF.13070 - 21603
09	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	1117 1	4608 3	Y	588	460 1		283
							150 4	647 9					
10	4929	X	4164	-0-	-765	-0-	816 1	2862 3	Y	442	493 1		232
							486 9						
11	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	1572 1	5988 3	Y	873	766 1		339
							960 9						
12	6572	X	2282	-0-	-4290	-0-	457 1	1728 3	Y	88	399 1		28
							97 9						
01	6572	X	3434	-0-	-3138	-0-	1264 1	1321 3	Y	772	530 1		270
							849 9						
02	DLQ G-10		1166	-0-	1166	1166	245 1	885 3	Y	33	291 1		12
							36 9						
FRANCES				WELL #:	1H	RRCID ->	288791	COMPL. DATE	11/16/2021	TOTAL	DEPTH	13022	PERF.13265 - 21389
09	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-			N	-0-			288
10	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-			N	-0-			288
11	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	333 1	4359 3	N	697	566 1		419
							767 9						
12	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-			N	-0-			419
01	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-			N	-0-	186 1		233
02	5096	X	18	-0-	-5078	-0-	18 3		N	-0-			233
HEMBY UNIT B				WELL #:	501H	RRCID ->	288925	COMPL. DATE	12/10/2015	TOTAL	DEPTH	12755	PERF.12841 - 18575
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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
DAVENPORT UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289124	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL	DEPTH	11674	PERF.12073 - 15994
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-
02	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												
BEST-FENNER UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 289125	COMPL. DATE 11/26/2020		TOTAL	DEPTH 11962	PERF.11914 - 17044					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PFEIFER UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 289126	COMPL. DATE 07/27/2011		TOTAL	DEPTH 11547	PERF.11929 - 16752					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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					
09	4740 X	2926	-0-	-1814	-0-	327	1	763	3	Y	1665	1671	0			29
						4	4	1832	9							
10	4898 X	1982	-0-	-2916	-0-	231	1	487	3	Y	1146	1155	0			20
						3	4	1261	9							
11	3900 X	1546	-0-	-2354	-0-	83	1	171	3	Y	1173	1175	0			18
						2	4	1290	9							
12	4030 X	1332	-0-	-2698	-0-	79	1	144	3	Y	1007	1005	0			20
						1	4	1108	9							
01	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-	20	0			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TURNBULL UNIT A				WELL #: 11H		RRCID -> 289129	COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL	DEPTH 11343	PERF.11515 - 15437					
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	78	79	0			1
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	82	82	0			1
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	67	67	0			1
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	1	3	165	9	Y	150	148	0			3
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	1	3	237	9	Y	215	214	0			4
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	1	3	106	9	Y	96	98	0			2
BUEHRING UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 289133	COMPL. DATE 09/25/2020		TOTAL	DEPTH 12162	PERF.12125 - 17254					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TURNBULL UNIT E				WELL #: 5H		RRCID -> 289134	COMPL. DATE 07/18/2011		TOTAL	DEPTH 11707	PERF.11875 - 16702					
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-
02	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												
BEST-HUTH UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289136	COMPL. DATE	11/29/2023	TOTAL	DEPTH	11556	PERF.11826 - 15738				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
09	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-	1 0		-0-			
10	744 N	-0-	-0-	-744	-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-			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
REYNOLDS GAS UNIT 3				WELL #:	501H	RRCID ->	289286	COMPL. DATE	04/22/2015	TOTAL	DEPTH	12909	PERF.13109 - 17352				
09	3540 X	1679	-0-	-1861	-0-	424 1	981 3	Y		227	258 0			51			
						24 4	250 9										
10	3658 X	1919	-0-	-1739	-0-	481 1	1078 3	Y		299	273 0			77			
						31 4	329 9										
11	2970 X	1927	-0-	-1043	-0-	497 1	1089 3	Y		281	311 0			47			
						32 4	309 9										
12	3069 X	2697	-0-	-372	-0-	772 1	1470 3	Y		351	338 0			60			
						69 4	386 9										
01	3069 X	1352	-0-	-1717	-0-	380 1	764 3	Y		134	194 0			-0-			
						61 4	147 9										
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-			
TURNBULL UNIT A				WELL #:	10H	RRCID ->	289308	COMPL. DATE	10/04/2012	TOTAL	DEPTH	11338	PERF.11850 - 17593				
09	1560 X	445	-0-	-1115	-0-	11 1	72 3	Y		329	332 0			5			
						362 9											
10	1612 X	833	-0-	-779	-0-	66 1	392 3	Y		340	339 0			6			
						1 4	374 9										
11	1200 X	440	-0-	-760	-0-	31 1	176 3	Y		212	214 0			4			
						233 9											
12	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	110 1	635 3	Y		527	521 0			10			
						1 4	580 9										
*01	1085 X	1034	-0-	-51	-0-	123 1	679 3	Y		206	212 0			4			
						5 4	227 9										
02	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	212 1	1081 3	Y		253	251 0			6			
						18 4	278 9										
TURNBULL UNIT H				WELL #:	14H	RRCID ->	289311	COMPL. DATE	09/22/2012	TOTAL	DEPTH	11413	PERF.11400 - 16002				
09	600 N	196	-0-	-404	-0-	3 1	21 3	Y		156	154 0			3			
						172 9											
10	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	34 1	201 3	Y		1483	1461 0			25			
						1 4	1631 9										
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	4 1	25 3	Y		187	209 0			3			
						206 9											
12	217 N	120	-0-	-97	-0-	2 1	13 3	Y		95	96 0			2			
						105 9											
01	1457 N	103	-0-	-1354	-0-	2 1	11 3	Y		82	82 0			2			
						90 9											
02	305 X	305	-0-	-0-	-0-	6 1	31 3	Y		243	239 0			6			
						1 4	267 9										
TURNBULL UNIT G				WELL #:	15H	RRCID ->	289312	COMPL. DATE	09/22/2012	TOTAL	DEPTH	11425	PERF.11500 - 18032				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-			
02	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) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
REYNOLDS GAS UNIT 3				WELL #:	2H	RRCID	-> 289744				COMPL. DATE	12/18/2013	TOTAL	DEPTH	13052	PERF.	13117 - 18384
09	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	1542	1	3568	3	Y	676	677	0				152
						89	4	744	9								
10	6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	1839	1	4124	3	Y	518	537	0				133
						118	4	570	9								
11	5100 X	4672	-0-	-428	-0-	1267	1	2774	3	Y	500	549	0				84
						81	4	550	9								
12	6138 X	3971	-0-	-2167	-0-	1144	1	2177	3	Y	498	497	0				85
						102	4	548	9								
01	6665 X	1838	-0-	-4827	-0-	502	1	1010	3	Y	223	308	0				-0-
						81	4	245	9								
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
MAD KING UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 289918				COMPL. DATE	11/10/2021	TOTAL	DEPTH	13346	PERF.	13471 - 21536
09	4980 X	2690	-0-	-2290	-0-	467	1	1926	3	Y	213	250	1				103
						63	4	234	9								
10	5146 X	4717	-0-	-429	-0-	909	1	3189	3	Y	563	371	1				295
						619	9										
11	5130 X	-0-	-0-	-5130	-0-					Y	3	297	1				1
12	7230 X	7230	-0-	-0-	-0-	1288	1	4874	3	Y	971	665	1				307
						1068	9										
01	6045 X	801	-0-	-5244	-0-	339	1	355	3	Y	97	370	1				34
						107	9										
02	7401 X	7401	-0-	-0-	-0-	1396	1	5041	3	Y	876	592	1				318
						964	9										
HENDERSON				WELL #:	17H	RRCID	-> 291347				COMPL. DATE	03/10/2022	TOTAL	DEPTH	13360	PERF.	13854 - 18875
09	11010 X	-0-	-0-	-11010	-0-					Y	-0-						-0-
10	11377 X	-0-	-0-	-11377	-0-					Y	-0-						-0-
11	7470 X	-0-	-0-	-7470	-0-					Y	-0-						-0-
12	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-						-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	T. A.	2	-0-	2	2		1	1	1	3	Y	-0-					-0-

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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	10560 X	1803	-0-	-8757	-0-		574	1	837	3	Y	331	209	1			122
							28	4	364	9							
10	10912 X	2379	-0-	-8533	-0-		1072	1	1223	3	Y	30	140	1			12
							51	4	33	9							
11	7290 X	2142	-0-	-5148	-0-		1010	1	1053	3	Y	14	19	1			7
							64	4	15	9							
12	1860 X	1310	-0-	-550	-0-		638	1	631	3	Y	5	10	1			2
							35	4	6	9							
01	2387 X	2252	-0-	-135	-0-		770	1	1376	3	Y	41	30	1			13
							61	4	45	9							
02	1496 X	1496	-0-	-0-	-0-		715	1	716	3	Y	15	20	1			8
							48	4	17	9							
SHINER-SCULLY SA				WELL #:	1H	RRCID ->	292564	COMPL. DATE	03/30/2023	TOTAL	DEPTH	12463	PERF.13211	- 20409			
09	15840 X	9478	-0-	-6362	-0-		1439	1	6682	3	Y	1149	1089	1			257
							93	4	1264	9							
10	15097 X	8640	-0-	-6457	-0-		1463	1	5839	3	Y	1128	1187	1			198
							97	4	1241	9							
11	13050 X	7593	-0-	-5457	-0-		1508	1	4683	3	Y	1199	1133	1			264
							83	4	1319	9							
12	12834 X	8862	-0-	-3972	-0-		2024	1	5144	3	Y	1438	1328	1			374
							112	4	1582	9							
01	12183 X	7024	-0-	-5159	-0-		1861	1	4000	3	Y	965	1050	1			289
							101	4	1062	9							
02	DLQ G-10	6807	-0-	6807	6807		1714	1	4098	3	Y	820	825	1			284
							93	4	902	9							
SCULLY SA1 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	293175	COMPL. DATE	03/31/2023	TOTAL	DEPTH	12726	PERF.13211	- 20409			
09	18060 X	12383	-0-	-5677	-0-		1815	1	8427	3	Y	1840	1755	1			412
							117	4	2024	9							
10	18352 X	12156	-0-	-6196	-0-		2015	1	8041	3	Y	1787	1885	1			314
							134	4	1966	9							
11	14910 X	9631	-0-	-5279	-0-		1880	1	5836	3	Y	1647	1599	1			362
							103	4	1812	9							
12	14756 X	10655	-0-	-4101	-0-		2482	1	6307	3	Y	1571	1524	1			409
							138	4	1728	9							
01	13795 X	9550	-0-	-4245	-0-		2273	1	4887	3	Y	2061	1852	1			618
							123	4	2267	9							
02	DLQ G-10	11148	-0-	11148	11148		2366	1	5659	3	Y	2723	2398	1			943
							128	4	2995	9							
SCULLY SA2 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	293176	COMPL. DATE	04/07/2023	TOTAL	DEPTH	12380	PERF.13105	- 22371			
09	19770 X	14527	-0-	-5243	-0-		2073	1	9623	3	Y	2453	2273	1			549
							133	4	2698	9							
10	18538 X	15457	-0-	-3081	-0-		2522	1	10066	3	Y	2455	2573	1			431
							168	4	2701	9							
11	17010 X	12422	-0-	-4588	-0-		2379	1	7386	3	Y	2296	2222	1			505
							131	4	2526	9							
12	16864 X	12792	-0-	-4072	-0-		2803	1	7123	3	Y	2464	2328	1			641
							156	4	2710	9							
01	15469 X	11693	-0-	-3776	-0-		2882	1	6195	3	Y	2236	2207	1			670
							156	4	2460	9							
02	10991 X	10991	-0-	-0-	-0-		2761	1	6601	3	Y	1345	1549	1			466
							149	4	1480	9							

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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
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-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CHEER UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	294339	COMPL. DATE	06/09/2023	TOTAL	DEPTH	12371	PERF.12641 - 20195
09	22560	X	14539	-0-	-8021	-0-	2637	1	8342	3	Y	3021	2733 1 653
							237	4	3323	9			
10	21948	X	12734	-0-	-9214	-0-	2859	1	6479	3	Y	2781	3022 1 412
							337	4	3059	9			
11	21120	X	11587	-0-	-9533	-0-	3004	1	5669	3	Y	2103	2034 1 481
							601	4	2313	9			
12	16244	X	14131	-0-	-2113	-0-	3506	1	7633	3	Y	2508	2080 1 909
							233	4	2759	9			
01	15841	X	11990	-0-	-3851	-0-	2959	1	6736	3	Y	1843	2217 1 535
							268	4	2027	9			
02	DLQ	G-10	12721	-0-	12721	12721	2090	1	8255	3	Y	1961	1923 1 573
							219	4	2157	9			
CHEER UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	294352	COMPL. DATE	06/08/2023	TOTAL	DEPTH	12363	PERF.12785 - 21632
09	18600	X	16545	-0-	-2055	-0-	3219	1	10163	3	Y	2613	2432 1 565
							289	4	2874	9			
10	19220	X	12996	-0-	-6224	-0-	3081	1	6967	3	Y	2350	2567 1 348
							363	4	2585	9			
11	20070	X	8846	-0-	-11224	-0-	2213	1	4170	3	Y	1836	1764 1 420
							443	4	2020	9			
12	20646	X	8797	-0-	-11849	-0-	1991	1	4333	3	Y	2128	1777 1 771
							132	4	2341	9			
01	20646	X	5299	-0-	-15347	-0-	1152	1	2624	3	Y	1290	1687 1 374
							104	4	1419	9			
02	DLQ	G-10	18333	-0-	18333	18333	2942	1	11611	3	Y	3156	2608 1 922
							308	4	3472	9			
KIMBLE-GILLEY UNIT				WELL #:	502H	RRCID ->	294409	COMPL. DATE	11/20/2023	TOTAL	DEPTH	12167	PERF.12278 - 17592
09	1525	N	1313	-0-	-212	-0-	56	1	742	3	Y	467	476 0 2 1 2
							1	4	514	9			
10	1829	X	1625	-0-	-204	-0-	68	1	910	3	Y	585	585 0 2
							3	4	644	9			
11	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	104	1	1230	3	Y	824	821 0 1 1 4
							4	4	906	9			
12	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	117	1	1312	3	Y	887	886 0 5
							3	4	976	9			
*01	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	114	1	1221	3	Y	767	766 0 6
							5	4	844	9			
02	DLQ	G-10	1117	-0-	1117	1117	59	1	570	3	Y	443	446 0 1 1 2
							1	4	487	9			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398										
KIMBLE-GILLEY UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	294772	COMPL. DATE	05/10/2017	TOTAL	DEPTH	12248	PERF.12217 - 17769		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1110 N	156	-0-	-954	-0-		7 1		91 3	Y	53		59 0		-0-
							58 9								
10	2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-				-0-
11	1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-				-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				-0-
*01	102 N	102	-0-	-0-	-0-		3 1		29 3	Y	64		64 0		-0-
							70 9								
02 DLQ	G-10	1924	-0-	1924	1924		117 1		1123 3	Y	619		615 0	1 1	3
							3 4		681 9						

ST. GERMAINE-IMPERIAL UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	294883	COMPL. DATE	01/07/2018	TOTAL	DEPTH	11679	PERF.12056 - 19820		
09	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-		371 1		2317 3	Y	96		105 0		1
							9 4		106 9						
10	3100 N	3414	-0-	314	314		473 1		2623 3	Y	283		280 0		4
							7 4		311 9						
11	3000 N	3163	-0-	163	477		442 1		2602 3	Y	100		103 0		1
							9 4		110 9						
12	692 N	215	-0-	-477	-0-		4 1		23 3	Y	171		170 0		2
							188 9								
01	241 X	241	-0-	-0-	-0-		9 1		71 3	Y	146		146 0		2
							161 9								
02 DLQ	G-10	3646	-0-	3646	3646		313 1		2153 3	Y	1069		1051 0		20
							4 4		1176 9						

TURNBULL UNIT E				WELL #:	1H	RRCID ->	294884	COMPL. DATE	02/29/2020	TOTAL	DEPTH	11724	PERF.11412 - 18562		
09	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-		89 1		571 3	Y	911		912 0		15
							1 4		1002 9						
10	1178 N	1128	-0-	-50	-0-		89 1		535 3	Y	456		463 0		8
							2 4		502 9						
11	1140 N	1027	-0-	-113	-0-		63 1		354 3	Y	554		552 0		10
							1 4		609 9						
12	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-		318 1		1837 3	Y	632		630 0		12
							4 4		695 9						
*01	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-		324 1		1784 3	Y	600		600 0		12
							13 4		660 9						
02 DLQ	G-10	2053	-0-	2053	2053		211 1		1075 3	Y	681		677 0		16
							18 4		749 9						

TURNBULL UNIT E				WELL #:	3H	RRCID ->	294885	COMPL. DATE	02/29/2020	TOTAL	DEPTH	11750	PERF.11459 - 18595		
09	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-		247 1		1589 3	Y	688		689 0		11
							4 4		757 9						
10	2201 N	527	-0-	-1674	-0-		7 1		40 3	Y	436		440 0		7
							480 9								
11	2190 N	347	-0-	-1843	-0-		5 1		25 3	Y	288		290 0		5
							317 9								
12	2263 N	2236	-0-	-27	-0-		247 1		1424 3	Y	511		506 0		10
							3 4		562 9						
*01	3095 N	3095	-0-	-0-	-0-		380 1		2094 3	Y	550		549 0		11
							16 4		605 9						
02 DLQ	G-10	2273	-0-	2273	2273		177 1		902 3	Y	1072		1058 0		25
							15 4		1179 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398											
GILLEY UNIT				WELL #: 504H		RRCID -> 294887		COMPL. DATE 03/06/2017		TOTAL DEPTH 11926		PERF.12493 - 17711			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-		576	1	1238	3	Y	238	238	0	12
							4	4	262	9					
10	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-		785	1	1785	3	Y	427	415	0	24
							14	4	470	9					
11	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-		903	1	1996	3	Y	574	564	0	34
							15	4	631	9					
12	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-		998	1	2100	3	Y	516	522	0	28
							11	4	568	9					
01	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-		611	1	1357	3	Y	500	496	0	32
							34	4	550	9					
02 DLQ	G-10	3311	-0-	3311	3311		896	1	1908	3	Y	430	435	0	27
							34	4	473	9					

TURNBULL UNIT B-C 9H PSA				WELL #: 9H		RRCID -> 294888		COMPL. DATE 06/14/2018		TOTAL DEPTH 11359		PERF.11799 - 20999			
09	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-		488	1	3142	3	Y	1343	1328	0	22
							8	4	1477	9					
10	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-		496	1	2969	3	Y	1368	1367	0	23
							9	4	1505	9					
11	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-		475	1	2662	3	Y	1251	1251	0	23
							5	4	1376	9					
12	5301 X	3908	-0-	-1393	-0-		405	1	2336	3	Y	1056	1059	0	20
							5	4	1162	9					
*01	5301 X	2860	-0-	-2441	-0-		339	1	1867	3	Y	582	591	0	11
							14	4	640	9					
02 DLQ	G-10	2264	-0-	2264	2264		304	1	1550	3	Y	349	352	0	8
							26	4	384	9					

TURNBULL UNIT B-C 12H PSA				WELL #: 12H		RRCID -> 294892		COMPL. DATE 06/14/2018		TOTAL DEPTH 11444		PERF.11858 - 18598			
09	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-		287	1	1851	3	Y	650	640	0	11
							4	4	715	9					
10	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-		313	1	1874	3	Y	746	745	0	12
							6	4	821	9					
11	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-		278	1	1556	3	Y	674	674	0	12
							3	4	741	9					
12	2945 X	2039	-0-	-906	-0-		229	1	1322	3	Y	441	445	0	8
							3	4	485	9					
*01	3007 X	1664	-0-	-1343	-0-		185	1	1018	3	Y	412	412	0	8
							8	4	453	9					
02 DLQ	G-10	1228	-0-	1228	1228		170	1	866	3	Y	161	165	0	4
							15	4	177	9					

TURNBULL UNIT B-C 10H PSA				WELL #: 10H		RRCID -> 294893		COMPL. DATE 06/14/2018		TOTAL DEPTH 11272		PERF.11805 - 20213			
09	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-		266	1	1711	3	Y	1041	1031	0	17
							4	4	1145	9					
10	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-		295	1	1763	3	Y	939	940	0	16
							5	4	1033	9					
11	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-		352	1	1971	3	Y	837	838	0	15
							4	4	921	9					
12	3224 X	2319	-0-	-905	-0-		220	1	1268	3	Y	753	754	0	14
							3	4	828	9					
*01	3224 X	1306	-0-	-1918	-0-		110	1	608	3	Y	530	534	0	10
							5	4	583	9					
02 DLQ	G-10	46	-0-	46	46		1	1	3	3	Y	38	47	0	1
							42	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398											
TURNBULL UNIT B-C-G 1H PSA				WELL #: 1H		RRCID -> 294894		COMPL. DATE 06/14/2018		TOTAL DEPTH 11440		PERF.11850 - 18441			
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	
09	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-			-0-	
10	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-			-0-	
11	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*01	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	503	1	2770	3	Y	1294	1269	0	25	
						21	4	1423	9						
02	DLQ G-10	3361	-0-	3361	3361	416	1	2121	3	Y	716	725	0	16	
						36	4	788	9						

TURNBULL UNIT B-C 11H PSA				WELL #: 11H		RRCID -> 294895		COMPL. DATE 06/14/2018		TOTAL DEPTH 11380		PERF.11787 - 19404			
09	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	524	1	3374	3	Y	1883	1862	0	31	
						8	4	2071	9						
10	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	427	1	2553	3	Y	1287	1297	0	21	
						8	4	1416	9						
11	3420 X	898	-0-	-2522	-0-	106	1	595	3	Y	178	196	0	3	
						1	4	196	9						
12	6169 X	4046	-0-	-2123	-0-	421	1	2430	3	Y	1082	1065	0	20	
						5	4	1190	9						
*01	6169 X	3837	-0-	-2332	-0-	452	1	2487	3	Y	799	803	0	16	
						19	4	879	9						
02	DLQ G-10	3416	-0-	3416	3416	420	1	2142	3	Y	744	743	0	17	
						36	4	818	9						

TURNBULL UNIT H-G PSA				WELL #: 1H		RRCID -> 294896		COMPL. DATE 01/25/2019		TOTAL DEPTH 11414		PERF.11780 - 16646			
09	15524 X	15524	-0-	-0-	-0-	2039	1	13127	3	Y	297	301	0	5	
						31	4	327	9						
10	5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	818	1	4898	3	Y	171	173	0	3	
						15	4	188	9						
11	2580 X	2171	-0-	-409	-0-	305	1	1707	3	Y	142	142	0	3	
						3	4	156	9						
12	2666 X	2364	-0-	-302	-0-	281	1	1622	3	Y	416	411	0	8	
						3	4	458	9						
*01	2666 X	2158	-0-	-508	-0-	281	1	1548	3	Y	288	290	0	6	
						12	4	317	9						
02	DLQ G-10	2552	-0-	2552	2552	311	1	1585	3	Y	572	565	0	13	
						27	4	629	9						

TURNBULL UNIT H				WELL #: 3H		RRCID -> 294900		COMPL. DATE 06/17/2019		TOTAL DEPTH 11645		PERF.11645 - 18452			
09	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	446	1	2870	3	Y	913	918	0	15	
						7	4	1004	9						
10	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	492	1	2944	3	Y	1520	1510	0	25	
						9	4	1672	9						
11	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	471	1	2637	3	Y	1258	1260	0	23	
						5	4	1384	9						
12	4464 X	3933	-0-	-531	-0-	389	1	2249	3	Y	1173	1174	0	22	
						5	4	1290	9						
*01	5115 X	2996	-0-	-2119	-0-	258	1	1421	3	Y	1187	1186	0	23	
						11	4	1306	9						
02	DLQ G-10	3011	-0-	3011	3011	250	1	1275	3	Y	1331	1323	0	31	
						22	4	1464	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398									
TURNBULL UNIT H				WELL #: 5H		RRCID -> 294901		COMPL. DATE 06/17/2019		TOTAL DEPTH 11649		PERF.11701 - 17528	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	7230 X	5553	-0-	-1677	-0-	558	1	3592	3	Y	1267	1266 0	21
						9	4	1394	9				
10	7471 X	4740	-0-	-2731	-0-	516	1	3087	3	Y	1025	1029 0	17
						9	4	1128	9				
11	6810 X	3489	-0-	-3321	-0-	387	1	2167	3	Y	846	847 0	16
						4	4	931	9				
12	7037 X	2993	-0-	-4044	-0-	361	1	2085	3	Y	494	501 0	9
						4	4	543	9				
*01	7037 X	520	-0-	-6517	-0-	17	1	96	3	Y	369	371 0	7
						1	4	406	9				
02	DLQ G-10	635	-0-	635	635	7	1	34	3	Y	539	534 0	12
						1	4	593	9				

TURNBULL UNIT H				WELL #: 4H		RRCID -> 294902		COMPL. DATE 06/17/2019		TOTAL DEPTH 11606		PERF.11610 - 18037	
09	5340 X	3995	-0-	-1345	-0-	412	1	2650	3	Y	843	846 0	14
						6	4	927	9				
10	5518 X	4946	-0-	-572	-0-	572	1	3422	3	Y	856	856 0	14
						10	4	942	9				
11	4950 X	3622	-0-	-1328	-0-	443	1	2484	3	Y	627	629 0	12
						5	4	690	9				
12	5115 X	3479	-0-	-1636	-0-	402	1	2320	3	Y	684	683 0	13
						5	4	752	9				
*01	5115 X	3392	-0-	-1723	-0-	378	1	2079	3	Y	836	833 0	16
						15	4	920	9				
02	DLQ G-10	2764	-0-	2764	2764	338	1	1720	3	Y	615	617 0	14
						29	4	677	9				

GROSS-MCLEAN UNIT				WELL #: 4H		RRCID -> 294905		COMPL. DATE 11/26/2018		TOTAL DEPTH 12117		PERF.12026 - 16303	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	-0-

GROSS-MCLEAN UNIT				WELL #: 502H		RRCID -> 294906		COMPL. DATE 11/26/2019		TOTAL DEPTH 12093		PERF.12260 - 16608	
09	4590 X	3856	-0-	-734	-0-	578	1	2353	3	Y	825	847 0	28
						17	4	908	9				
10	4743 X	3578	-0-	-1165	-0-	528	1	1908	3	Y	1025	1008 0	45
						14	4	1128	9				
11	4590 X	4046	-0-	-544	-0-	603	1	2268	3	Y	1055	1057 0	43
						14	4	1161	9				
12	4216 X	4049	-0-	-167	-0-	646	1	2349	3	Y	941	937 0	47
						19	4	1035	9				
01	4216 X	3440	-0-	-776	-0-	657	1	2099	3	Y	607	624 0	30
						16	4	668	9				
02	DLQ G-10	3590	-0-	3590	3590	649	1	2054	3	Y	794	775 0	49
						14	4	873	9				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC GROSS-MCLEAN UNIT														
//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
//CONT.// 525398														
WELL #: 5H RRCID -> 294907 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11996 - 15045														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	412 1	1678 3	Y	636	644 0			21	
						12 4	700 9							
10	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	394 1	1424 3	Y	641	634 0			28	
						11 4	705 9							
11	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	439 1	1650 3	Y	644	646 0			26	
						10 4	708 9							
12	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	395 1	1438 3	Y	660	653 0			33	
						12 4	726 9							
01	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	385 1	1229 3	Y	723	720 0			36	
						10 4	795 9							
02 DLQ G-10		2521	-0-	2521	2521	418 1	1323 3	Y	701	693 0			44	
						9 4	771 9							
TURNBULL UNIT H WELL #: 6H RRCID -> 294908 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11585 - 17095														
09	5010 X	4806	-0-	-204	-0-	482 1	3101 3	Y	1105	1104 0			18	
						7 4	1216 9							
10	6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	787 1	4709 3	Y	1125	1124 0			19	
						14 4	1238 9							
11	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	685 1	3837 3	Y	1284	1279 0			24	
						8 4	1412 9							
12	6647 X	6647	-0-	-0-	-0-	732 1	4226 3	Y	1527	1522 0			29	
						9 4	1680 9							
*01	6758 X	6400	-0-	-358	-0-	718 1	3955 3	Y	1544	1543 0			30	
						29 4	1698 9							
02 DLQ G-10		3959	-0-	3959	3959	466 1	2375 3	Y	980	987 0			23	
						40 4	1078 9							
TURNBULL UNIT H WELL #: 2H RRCID -> 294909 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 11719 PERF.11658 - 18942														
09	10890 X	3952	-0-	-6938	-0-	139 1	892 3	Y	2654	2628 0			43	
						2 4	2919 9							
10	11253 X	3495	-0-	-7758	-0-	54 1	325 3	Y	2832	2828 0			47	
						1 4	3115 9							
11	10820 X	10820	-0-	-0-	-0-	1232 1	6903 3	Y	2428	2430 0			45	
						14 4	2671 9							
12	7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	858 1	4957 3	Y	1428	1446 0			27	
						10 4	1571 9							
*01	8468 X	8468	-0-	-0-	-0-	1064 1	5861 3	Y	1363	1364 0			26	
						44 4	1499 9							
02 DLQ G-10		7425	-0-	7425	7425	1044 1	5319 3	Y	884	890 0			20	
						90 4	972 9							
TURNBULL UNIT D WELL #: 15H RRCID -> 294911 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 11672 PERF.12173 - 17309														
09	12798 X	12798	-0-	-0-	-0-	1568 1	10097 3	Y	1008	1005 0			16	
						24 4	1109 9							
10	11408 X	10204	-0-	-1204	-0-	1351 1	8087 3	Y	674	679 0			11	
						25 4	741 9							
11	12953 X	12953	-0-	-0-	-0-	1882 1	10542 3	Y	462	464 0			9	
						21 4	508 9							
12	16358 X	16358	-0-	-0-	-0-	2286 1	13199 3	Y	769	764 0			14	
						27 4	846 9							
*01	14739 X	14739	-0-	-0-	-0-	2126 1	11710 3	Y	742	742 0			14	
						87 4	816 9							
02 DLQ G-10		7415	-0-	7415	7415	1126 1	5739 3	Y	412	417 0			9	
						97 4	453 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398										
TURNBULL UNIT D				WELL #:	502H	RRCID -> 294912		COMPL.	DATE	08/15/2016	TOTAL	DEPTH	11623	PERF.12019	- 17250
M O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	6000	X	4510	-0-	-1490	-0-	525 1 3379 3	8 4 598 9	Y	544	535	0		9	
10	6200	X	5737	-0-	-463	-0-	660 1 3952 3	12 4 1113 9	Y	1012	1004	0		17	
11	6000	X	5102	-0-	-898	-0-	642 1 3596 3	7 4 857 9	Y	779	782	0		14	
12	4650	X	4372	-0-	-278	-0-	612 1 3535 3	7 4 218 9	Y	198	208	0		4	
*01	5735	X	5303	-0-	-432	-0-	662 1 3646 3	27 4 968 9	Y	880	867	0		17	
02 DLQ	G-10		1542	-0-	1542	1542	154 1 785 3	13 4 590 9	Y	536	541	0		12	
TURNBULL UNIT G				WELL #:	1H	RRCID -> 294913	COMPL.	DATE	01/25/2019	TOTAL	DEPTH	11415	PERF.11722	- 17058	
09	4560	X	4059	-0-	-501	-0-	462 1 2976 3	7 4 614 9	Y	558	561	0		9	
10	4712	X	4172	-0-	-540	-0-	510 1 3055 3	9 4 598 9	Y	544	544	0		9	
11	4950	X	3907	-0-	-1043	-0-	474 1 2658 3	5 4 770 9	Y	700	696	0		13	
12	5115	X	4387	-0-	-728	-0-	463 1 2673 3	6 4 1245 9	Y	1132	1124	0		21	
*01	5115	X	4346	-0-	-769	-0-	508 1 2796 3	21 4 1021 9	Y	928	931	0		18	
02 DLQ	G-10		5029	-0-	5029	5029	751 1 3827 3	65 4 386 9	Y	351	361	0		8	
TURNBULL UNIT G				WELL #:	2H	RRCID -> 294914	COMPL.	DATE	01/25/2019	TOTAL	DEPTH	11404	PERF.11734	- 17260	
09	5160	X	4063	-0-	-1097	-0-	408 1 2625 3	6 4 1024 9	Y	931	935	0		15	
10	5332	X	4098	-0-	-1234	-0-	453 1 2711 3	8 4 926 9	Y	842	843	0		14	
11	4980	X	3579	-0-	-1401	-0-	401 1 2247 3	5 4 926 9	Y	842	840	0		16	
12	5146	X	3916	-0-	-1230	-0-	436 1 2519 3	5 4 956 9	Y	869	869	0		16	
*01	5146	X	3875	-0-	-1271	-0-	437 1 2405 3	18 4 1015 9	Y	923	921	0		18	
02 DLQ	G-10		3379	-0-	3379	3379	412 1 2102 3	36 4 829 9	Y	754	755	0		17	
TURNBULL UNIT G				WELL #:	4H	RRCID -> 294915	COMPL.	DATE	01/25/2019	TOTAL	DEPTH	11398	PERF.11723	- 17536	
09	5640	X	4932	-0-	-708	-0-	473 1 3045 3	7 4 1407 9	Y	1279	1283	0		21	
10	5828	X	4453	-0-	-1375	-0-	462 1 2765 3	8 4 1218 9	Y	1107	1110	0		18	
11	6120	X	879	-0-	-5241	-0-	15 1 84 3	780 9	Y	709	714	0		13	
12	6324	X	4448	-0-	-1876	-0-	425 1 2454 3	5 4 1564 9	Y	1422	1408	0		27	
*01	6324	X	4007	-0-	-2317	-0-	442 1 2433 3	18 4 1114 9	Y	1013	1020	0		20	
02 DLQ	G-10		1840	-0-	1840	1840	217 1 1107 3	19 4 497 9	Y	452	462	0		10	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398											
TURNBULL UNIT H				WELL #: 1H		RRCID -> 294916		COMPL. DATE 03/03/2020		TOTAL DEPTH 11718		PERF.11647 - 18982			
M	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	
09	11250 X	9297	-0-	-1953	-0-	913 1	5876 3	Y	2267	2267	0			37	
10	11625 X	9020	-0-	-2605	-0-	14 4	2494 9								
11	12270 X	8421	-0-	-3849	-0-	973 1	5825 3	Y	2004	2008	0			33	
12	12679 X	6700	-0-	-5979	-0-	18 4	2204 9								
*01	12679 X	5772	-0-	-6907	-0-	921 1	5161 3	Y	2117	2111	0			39	
02	DLQ G-10	4650	-0-	4650	4650	10 4	2329 9								
						733 1	4233 3	Y	1568	1578	0			29	
						9 4	1725 9								
						510 1	2810 3	Y	2210	2196	0			43	
						21 4	2431 9								
						470 1	2395 3	Y	1586	1593	0			36	
						40 4	1745 9								
BEST-FENNER UNIT				WELL #: 4H		RRCID -> 294970		COMPL. DATE 06/27/2015		TOTAL DEPTH 11964		PERF.11786 - 18726			
09	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-				Y	-0-				-0-	
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	20 1	260 3	Y	267	266	0			1	
11	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	1 4	294 9								
12	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	100 1	1184 3	Y	868	864	0	1 1		4	
*01	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	4 4	955 9								
02	DLQ G-10	1582	-0-	1582	1582	104 1	1165 3	Y	708	708	0			4	
						3 4	779 9								
						98 1	1045 3	Y	734	733	0			5	
						4 4	807 9								
						91 1	873 3	Y	560	561	0	1 1		3	
						2 4	616 9								
TURNBULL UNIT G				WELL #: 3H		RRCID -> 295170		COMPL. DATE 01/25/2019		TOTAL DEPTH 11406		PERF.11720 - 17448			
09	4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-				Y	-0-				-0-	
10	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	192 1	1148 3	Y	505	497	0			8	
11	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	4 4	556 9								
12	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	615 1	3446 3	Y	921	912	0			17	
*01	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	7 4	1013 9								
02	DLQ G-10	3034	-0-	3034	3034	484 1	2797 3	Y	534	541	0			10	
						6 4	587 9								
						412 1	2272 3	Y	327	331	0			6	
						17 4	360 9								
						414 1	2109 3	Y	432	428	0			10	
						36 4	475 9								
R.FOESTER-C.HUGHES UNIT SA				WELL #: 1H		RRCID -> 295187		COMPL. DATE 10/30/2017		TOTAL DEPTH 12177		PERF.12489 - 17502			
09	3090 X	2742	-0-	-348	-0-	695 1	1494 3	Y	498	497	0			26	
10	3193 X	2849	-0-	-344	-0-	5 4	548 9								
11	2880 X	2625	-0-	-255	-0-	700 1	1593 3	Y	494	492	0			28	
12	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	13 4	543 9								
*01	2883 X	1118	-0-	-1765	-0-	641 1	1417 3	Y	505	503	0			30	
02	DLQ G-10	3202	-0-	3202	3202	11 4	556 9								
						789 1	1660 3	Y	536	537	0			29	
						9 4	590 9								
						232 1	514 3	Y	326	334	0			21	
						13 4	359 9								
						962 1	2048 3	Y	142	154	0			9	
						36 4	156 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
MARATHON OIL EF LLC														
BEST-FENNER UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 295620 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11965 - 18998														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	304 1	4048 3	Y	2278	2282	0	10	1	8
						8 4	2506 9							
10	6452 X	6452	-0-	-0-	-0-	285 1	3791 3	Y	2150	2148	0	1	1	9
						11 4	2365 9							
11	5730 X	3055	-0-	-2675	-0-	147 1	1740 3	Y	1057	1060	0	1	1	5
						5 4	1163 9							
12	5921 X	3279	-0-	-2642	-0-	159 1	1775 3	Y	1219	1218	0			6
						4 4	1341 9							
*01	5921 X	3227	-0-	-2694	-0-	167 1	1784 3	Y	1154	1150	0	1	1	9
						7 4	1269 9							
02 DLQ	G-10	1505	-0-	1505	1505	98 1	941 3	Y	422	428	0	1	1	2
						2 4	464 9							
BEST-FENNER UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 295623 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12041 - 18800														
09	10230 X	5312	-0-	-4918	-0-	250 1	3336 3	Y	1563	1564	0	7	1	5
						7 4	1719 9							
10	8618 X	6024	-0-	-2594	-0-	281 1	3739 3	Y	1813	1810	0	1	1	7
						10 4	1994 9							
11	8340 X	6788	-0-	-1552	-0-	362 1	4294 3	Y	1926	1922	0	2	1	9
						13 4	2119 9							
12	7736 X	7736	-0-	-0-	-0-	455 1	5086 3	Y	1985	1984	0			10
						11 4	2184 9							
*01	9307 X	9307	-0-	-0-	-0-	580 1	6201 3	Y	2275	2267	0	1	1	17
						23 4	2503 9							
02 DLQ	G-10	3760	-0-	3760	3760	291 1	2798 3	Y	604	617	0	1	1	3
						7 4	664 9							
BUTLER-FENNER-ST. GERMAINE SA														
WELL #: 1H RRCID -> 295624 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11922 - 19015														
09	12630 X	7452	-0-	-5178	-0-	357 1	4757 3	Y	2117	2124	0	10	1	7
						9 4	2329 9							
10	13051 X	9354	-0-	-3697	-0-	440 1	5863 3	Y	2759	2754	0	1	1	11
						16 4	3035 9							
11	11430 X	7864	-0-	-3566	-0-	412 1	4884 3	Y	2321	2319	0	2	1	11
						15 4	2553 9							
12	9920 X	6938	-0-	-2982	-0-	388 1	4341 3	Y	2000	2001	0			10
						9 4	2200 9							
*01	9920 X	7671	-0-	-2249	-0-	447 1	4775 3	Y	2210	2203	0	1	1	16
						18 4	2431 9							
02 DLQ	G-10	5961	-0-	5961	5961	417 1	4008 3	Y	1387	1393	0	3	1	7
						10 4	1526 9							
HEMBY UNIT B														
WELL #: 6H RRCID -> 295928 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 12931 PERF.13252 - 20301														
09	28650 X	22724	-0-	-5926	-0-	3485 1	15569 3	Y	3263	3315	0			88
						81 4	3589 9							
10	28861 X	23523	-0-	-5338	-0-	3401 1	16560 3	Y	3005	2984	0			109
						256 4	3306 9							
11	23550 X	10442	-0-	-13108	-0-	1841 1	6824 3	Y	1565	1606	0			68
						55 4	1722 9							
12	24335 X	16611	-0-	-7724	-0-	3382 1	10849 3	Y	2100	2079	0			89
						70 4	2310 9							
01	23529 X	14575	-0-	-8954	-0-	2458 1	9476 3	Y	2329	2322	0			96
						79 4	2562 9							
02 DLQ	G-10	11144	-0-	11144	11144	2170 1	7240 3	Y	1501	1506	0			91
						83 4	1651 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398										
DIRECT-ROBERT-GROSS SA				WELL #:	1H	RRCID	-> 295934	COMPL.	DATE 09/11/2023	TOTAL	DEPTH	12231	PERF.12532	- 18603	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	22290 X	18121	-0-	-4169	-0-		2999	1	12213	3	Y	2563	2598	0	86
							90	4	2819	9					
10	22320 X	17233	-0-	-5087	-0-		3110	1	11236	3	Y	2547	2520	0	113
							85	4	2802	9					
11	21540 X	15126	-0-	-6414	-0-		2667	1	10037	3	Y	2147	2173	0	87
							60	4	2362	9					
12	18724 X	11930	-0-	-6794	-0-		2170	1	7891	3	Y	1640	1645	0	82
							65	4	1804	9					
01	18724 X	17113	-0-	-1611	-0-		3390	1	10833	3	Y	2550	2507	0	125
							85	4	2805	9					
02	DLQ G-10	14631	-0-	14631		14631	2948	1	9335	3	Y	2078	2074	0	129
							62	4	2286	9					

HEMBY UNIT B				WELL #:	5H	RRCID	-> 295968	COMPL.	DATE 02/02/2024	TOTAL	DEPTH	12885	PERF.12874	- 20559	
09	29956 X	29956	-0-	-0-	-0-		4697	1	20982	3	Y	3788	3847	0	102
							110	4	4167	9					
10	30112 X	30112	-0-	-0-	-0-		4405	1	21445	3	Y	3574	3546	0	130
							331	4	3931	9					
11	13849 X	13849	-0-	-0-	-0-		2503	1	9278	3	Y	1812	1863	0	79
							75	4	1993	9					
12	10664 X	7313	-0-	-3351	-0-		1542	1	4946	3	Y	721	769	0	31
							32	4	793	9					
01	14673 X	14673	-0-	-0-	-0-		2487	1	9588	3	Y	2289	2226	0	94
							80	4	2518	9					
02	DLQ G-10	12032	-0-	12032		12032	2341	1	7810	3	Y	1628	1624	0	98
							90	4	1791	9					

SHINER UNIT B				WELL #:	2H	RRCID	-> 296133	COMPL.	DATE 02/08/2022	TOTAL	DEPTH	12468	PERF.12724	- 23365	
09	12934 X	12934	-0-	-0-	-0-		43	1	8844	3	Y	3660	3661	0	75
							21	4	4026	9					
10	13448 X	13448	-0-	-0-	-0-		42	1	9706	3	Y	3361	3324	0	112
							3	4	3697	9					
11	12849 X	12849	-0-	-0-	-0-		50	1	9021	3	Y	3431	3394	0	149
							4	4	3774	9					
12	13020 X	11288	-0-	-1732	-0-		43	1	7902	3	Y	3035	3076	0	108
							4	4	3339	9					
01	13561 X	13561	-0-	-0-	-0-		58	1	9917	3	Y	3258	3284	0	82
							2	4	3584	9					
02	DLQ G-10	10506	-0-	10506		10506	63	1	7134	3	Y	3007	3000	0	89
							1	4	3308	9					

ZAESKE-ECKOLS-FRANKE SA				WELL #:	1H	RRCID	-> 296140	COMPL.	DATE 02/22/2023	TOTAL	DEPTH	12143	PERF.12401	- 16626	
09	810 X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-			-0-	
10	1950 N	-0-	-0-	-0-	-0-		391	1	823	3	Y	664	652	0	12
							6	4	730	9					
11	3000 N	11890	-0-	8890	8890		2703	1	5551	3	Y	3255	3217	0	50
							55	4	3581	9					
12	3100 N	10664	-0-	7564	16454		2694	1	4920	3	Y	2741	2738	0	53
							35	4	3015	9					
01	3100 N	11854	-0-	8754	25208		3378	1	5380	3	Y	2755	2742	0	66
							65	4	3031	9					
02	DLQ G-10	9804	-0-	9804	35012		2797	1	4538	3	Y	2205	2243	0	28
							43	4	2426	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
CHAPMAN-FRANKE-MURPHY-KOTARA SA WELL #: 1H RRCID -> 296162 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 12472 PERF.12313 - 19558														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	24720 X	15936	-0-	-8784	-0-	2952	1	6892	3	Y	5506	5490	0	96
						35	4	6057	9					
10	21204 X	18128	-0-	-3076	-0-	3392	1	7149	3	Y	6854	6830	0	120
						48	4	7539	9					
11	18900 X	15155	-0-	-3745	-0-	2805	1	5760	3	Y	5939	5969	0	90
						57	4	6533	9					
12	19530 X	13903	-0-	-5627	-0-	2567	1	4687	3	Y	6014	5987	0	117
						34	4	6615	9					
01	18135 X	13463	-0-	-4672	-0-	2942	1	4685	3	Y	5254	5246	0	125
						57	4	5779	9					
02	DLQ G-10	20085	-0-	20085	20085	5824	1	9447	3	Y	4295	4366	0	54
						89	4	4725	9					
L.B. HAILEY-DAVILA-ST. GER SA WELL #: 1H RRCID -> 296236 COMPL. DATE 04/10/2024 TOTAL DEPTH 12037 PERF.11910 - 17505														
09	37920 X	19972	-0-	-17948	-0-	2059	1	12202	3	Y	5146	5186	0	67
						50	4	5661	9					
10	39184 X	22000	-0-	-17184	-0-	2390	1	13262	3	Y	5740	5727	0	80
						34	4	6314	9					
11	37920 X	32561	-0-	-5359	-0-	3529	1	20755	3	Y	7462	7469	0	73
						69	4	8208	9					
12	39184 X	25450	-0-	-13734	-0-	2377	1	14744	3	Y	7542	7528	0	87
						33	4	8296	9					
01	47188 X	47188	-0-	-0-	-0-	3691	1	30541	3	Y	11669	11595	0	161
						120	4	12836	9					
02	DLQ G-10	24289	-0-	24289	24289	2176	1	14976	3	Y	6464	6504	0	121
						27	4	7110	9					
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 296239 COMPL. DATE 04/10/2024 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11954 - 17213														
09	37710 X	27339	-0-	-10371	-0-	2897	1	17246	3	Y	6478	6447	0	82
						70	4	7126	9					
10	38967 X	21740	-0-	-17227	-0-	2500	1	13872	3	Y	4847	4861	0	68
						36	4	5332	9					
11	37710 X	21370	-0-	-16340	-0-	2417	1	14212	3	Y	4267	4293	0	42
						47	4	4694	9					
12	38967 X	18333	-0-	-20634	-0-	2012	1	12485	3	Y	3462	3464	0	40
						28	4	3808	9					
01	53869 X	53869	-0-	-0-	-0-	4850	1	40129	3	Y	7938	7868	0	110
						158	4	8732	9					
02	DLQ G-10	58819	-0-	58819	58819	6319	1	43489	3	Y	8121	8079	0	152
						78	4	8933	9					
L.B. HAILEY-DAVILA-BAILEY SA WELL #: 1H RRCID -> 296240 COMPL. DATE 04/10/2024 TOTAL DEPTH 12241 PERF.11910 - 17505														
09	89195 X	89195	-0-	-0-	-0-	3575	1	61376	3	Y	21805	21663	0	305
						258	4	23986	9					
10	115488 X	115488	-0-	-0-	-0-	2092	1	89044	3	Y	21928	21927	0	306
						231	4	24121	9					
11	90933 X	90933	-0-	-0-	-0-	2570	1	65847	3	Y	20272	20378	0	200
						217	4	22299	9					
12	76880 X	52252	-0-	-24628	-0-	5796	1	35959	3	Y	9469	9560	0	109
						81	4	10416	9					
01	76880 X	69938	-0-	-6942	-0-	6071	1	50225	3	Y	12222	12162	0	169
						198	4	13444	9					
02	DLQ G-10	46092	-0-	46092	46092	4688	1	32260	3	Y	8260	8274	0	155
						58	4	9086	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
TURNBULL F-IMPERIAL-KOWALIK SA WELL #: 1H RRCID -> 296268 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11790 - 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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14700 X	13471	-0-	-1229	-0-	1406	1 22 4	9050 2993	3 9	Y	2721	2707	0		44
10	15190 X	13737	-0-	-1453	-0-	1601	1 29 4	9580 2527	3 9	Y	2297	2303	0		38
11	14700 X	11268	-0-	-3432	-0-	1537	1 17 4	8611 1103	3 9	Y	1003	1022	0		19
12	14539 X	12945	-0-	-1594	-0-	1549	1 19 4	8946 2431	3 9	Y	2210	2188	0		41
*01	13919 X	11686	-0-	-2233	-0-	1445	1 59 4	7959 2223	3 9	Y	2021	2023	0		39
02 DLQ G-10		11568	-0-	11568	11568	1526	1 132 4	7780 2130	3 9	Y	1936	1930	0		45
TURNBULL F-KOWALIK SA1 WELL #: 1H RRCID -> 296270 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11689 - 21162															
09	18330 X	13964	-0-	-4366	-0-	1436	1 22 4	9248 3258	3 9	Y	2962	2967	0		48
10	18941 X	15064	-0-	-3877	-0-	1584	1 29 4	9478 3973	3 9	Y	3612	3600	0		60
11	18030 X	15313	-0-	-2717	-0-	1654	1 19 4	9265 4375	3 9	Y	3977	3964	0		73
12	17174 X	14760	-0-	-2414	-0-	1562	1 19 4	9022 4157	3 9	Y	3779	3781	0		71
*01	15593 X	14230	-0-	-1363	-0-	1631	1 67 4	8984 3548	3 9	Y	3225	3233	0		63
02 DLQ G-10		10716	-0-	10716	10716	1402	1 121 4	7149 2044	3 9	Y	1858	1878	0		43
SHINER UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 296349 COMPL. DATE 02/08/2022 TOTAL DEPTH 12692 PERF.12398 - 23986															
09	16597 X	16597	-0-	-0-	-0-	43	1 21 4	12903 3630	3 9	Y	3300	3294	0		68
10	17669 X	17669	-0-	-0-	-0-	46	1 3 4	13997 3623	3 9	Y	3294	3252	0		110
11	16050 X	16015	-0-	-35	-0-	48	1 4 4	12700 3263	3 9	Y	2966	2947	0		129
12	16585 X	15115	-0-	-1470	-0-	42	1 4 4	12192 2877	3 9	Y	2615	2651	0		93
01	16585 X	14193	-0-	-2392	-0-	61	1 2 4	10752 3378	3 9	Y	3071	3087	0		77
02 DLQ G-10		11654	-0-	11654	11654	60	1 1 4	8905 2688	3 9	Y	2444	2448	0		73
TURNBULL F-KOWALIK SA3 WELL #: 3H RRCID -> 296372 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11706 - 18793															
09	5460 X	2898	-0-	-2562	-0-	225	1 3 4	1451 1219	3 9	Y	1108	1116	0		18
10	5642 X	3049	-0-	-2593	-0-	339	1 6 4	2026 678	3 9	Y	616	624	0		10
11	5460 X	3739	-0-	-1721	-0-	331	1 4 4	1855 1549	3 9	Y	1408	1392	0		26
12	5084 X	2917	-0-	-2167	-0-	287	1 3 4	1655 972	3 9	Y	884	893	0		17
*01	4464 X	3904	-0-	-560	-0-	367	1 15 4	2024 1498	3 9	Y	1362	1353	0		26
02 DLQ G-10		3317	-0-	3317	3317	360	1 31 4	1837 1089	3 9	Y	990	993	0		23

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398													
L.B. HAILEY-BEST FENNER SA WELL #: 1H RRCID -> 296425 COMPL. DATE 04/10/2024 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12050 - 17967													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	51720 X	20932	-0-	-30788	-0-	2515 1	12745 3	5610 9	Y	5100	5079 0		78
10	53444 X	16318	-0-	-37126	-0-	1850 1	10266 3	4175 9	Y	3795	3820 0		53
11	45720 X	30004	-0-	-15716	-0-	3358 1	19749 3	6832 9	Y	6211	6203 0		61
12	34658 X	7320	-0-	-27338	-0-	757 1	4694 3	1858 9	Y	1689	1730 0		20
01	27869 X	7283	-0-	-20586	-0-	407 1	3368 3	3495 9	Y	3177	3153 0		44
02	DLQ G-10	14571	-0-	14571	14571	1054 1	7257 3	6247 9	Y	5679	5617 0		106
						13 4							
TURNBULL UNIT F WELL #: 1H RRCID -> 296470 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11653 - 17716													
09	7770 X	3103	-0-	-4667	-0-	245 1	1578 3	1276 9	Y	1160	1153 0		19
10	8029 X	5156	-0-	-2873	-0-	534 1	3196 3	1416 9	Y	1287	1285 0		21
11	5760 X	5092	-0-	-668	-0-	535 1	2997 3	1554 9	Y	1413	1408 0		26
12	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	419 1	2420 3	1191 9	Y	1083	1089 0		20
*01	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	601 1	3311 3	1623 9	Y	1475	1466 0		29
02	DLQ G-10	4648	-0-	4648	4648	520 1	2651 3	1432 9	Y	1302	1301 0		30
						45 4							
TURNBULL UNIT F WELL #: 2H RRCID -> 296483 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 11764 PERF.11648 - 17650													
09	7350 X	6431	-0-	-919	-0-	574 1	3695 3	2153 9	Y	1957	1956 0		32
10	7595 X	7425	-0-	-170	-0-	663 1	3969 3	2781 9	Y	2528	2518 0		42
11	7350 X	6970	-0-	-380	-0-	663 1	3713 3	2586 9	Y	2351	2350 0		43
12	7471 X	5908	-0-	-1563	-0-	550 1	3175 3	2176 9	Y	1978	1984 0		37
*01	7440 X	6699	-0-	-741	-0-	704 1	3877 3	2089 9	Y	1899	1899 0		37
02	DLQ G-10	6291	-0-	6291	6291	708 1	3610 3	1912 9	Y	1738	1735 0		40
						61 4							
CHAPMAN ROGERS-FRANKE SA WELL #: 1H RRCID -> 296599 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 12384 PERF.12279 - 17524													
09	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-				Y	-0-	3 0		-0-
10	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-				Y	-0-			-0-
11	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-				Y	-0-			-0-
12	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-				Y	-0-			-0-
01	620 X	-0-	-0-	-620	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	523	-0-	523	523	167 1	270 3		Y	75	74 0		1
						3 4	83 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC TURNBULL UNIT F													CNTY: KARNES	
//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 525398														
WELL #: 3H RRCID -> 296756 COMPL. DATE 06/11/2022 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11623 - 17703														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	9047 X	9047	-0-	-0-	-0-	937 14 4	6033 2063 9	3	Y	1875	1866	0		30
10	9114 X	8345	-0-	-769	-0-	1007 18 4	6026 1294 9	3	Y	1176	1187	0		19
11	8443 X	8443	-0-	-0-	-0-	1057 12 4	5921 1453 9	3	Y	1321	1316	0		24
12	9362 X	7684	-0-	-1678	-0-	937 11 4	5409 1327 9	3	Y	1206	1207	0		23
*01	9362 X	7803	-0-	-1559	-0-	1004 41 4	5530 1228 9	3	Y	1116	1117	0		22
02	DLQ G-10	6300	-0-	6300	6300	955 82 4	4869 394 9	3	Y	358	372	0		8
L.B. HAILEY-MORGAN SA													WELL #: 1H RRCID -> 298305 COMPL. DATE 10/06/2022 TOTAL DEPTH 12259 PERF.12391 - 18840	
09	20208 X	20208	-0-	-0-	-0-	2362 55 4	14762 3029 9	3	Y	2754	2758	0		28
10	20379 X	20379	-0-	-0-	-0-	2528 36 4	14027 3788 9	3	Y	3444	3424	0		48
11	18080 X	18080	-0-	-0-	-0-	2105 41 4	12380 3554 9	3	Y	3231	3247	0		32
12	18177 X	18177	-0-	-0-	-0-	2037 29 4	12638 3473 9	3	Y	3157	3153	0		36
01	18090 X	18090	-0-	-0-	-0-	1559 51 4	12902 3578 9	3	Y	3253	3244	0		45
02	15184 X	15184	-0-	-0-	-0-	1530 19 4	10527 3108 9	3	Y	2825	2817	0		53
LESKE-JUDD-MOTL SA D													WELL #: 4H RRCID -> 298538 COMPL. DATE 07/18/2024 TOTAL DEPTH 13466 PERF.13845 - 18982	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	13931	-0-	13931	13931	246 39 4	11071 2575 9	3	Y	2341	2319	1		22
11	14B2 EXT	33740	-0-	33740	47671	572 37 4	26401 6730 9	3	Y	6118	6050	1		90
12	78872 X	31201	-0-	-47671	-0-	439 76 4	24050 6636 9	3	Y	6033	5988	1		135
*01	87546 X	87546	-0-	-0-	-0-	1405 176 4	71519 14446 9	3	Y	13133	13116	1		152
02	76552 X	76552	-0-	-0-	-0-	1347 288 4	62545 12372 9	3	Y	11247	11257	1		142
LESKE-MOTL SA B													WELL #: 2H RRCID -> 298540 COMPL. DATE 07/19/2024 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13698 - 18995	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	93798	-0-	93798	93798	1678 263 4	75595 16262 9	3	Y	14784	14646	1		138
11	14B2 EXT	91717	-0-	91717	185515	1611 105 4	74314 15687 9	3	Y	14261	14190	1		209
12	298785 X	113270	-0-	-185515	-0-	1686 292 4	92363 18929 9	3	Y	17208	17033	1		384
*01	90591 X	90591	-0-	-0-	-0-	1431 179 4	72830 16151 9	3	Y	14683	14897	1		170
02	80080 X	75635	-0-	-4445	-0-	1297 278 4	60213 13847 9	3	Y	12588	12599	1		159

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)			//CONT.// 27135 750			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES						
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.// 525398															
LESKE-MOTL SA A			WELL #: 1H			RRCID -> 298548			COMPL. DATE 07/26/2024			TOTAL DEPTH 13428 PERF.13461 - 18700						
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT CODE	AMT CODE		M			AMT CODE	AMT CODE			
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	107372 X	107372	-0-	-0-	-0-			1933 1	87068 3		Y	16425	16272 1				153	
								303 4	18068 9									
11	120629 X	120629	-0-	-0-	-0-			2136 1	98523 3		Y	18028	17917 1				264	
								139 4	19831 9									
12	120094 X	118157	-0-	-1937	-0-			1794 1	98283 3		Y	16154	16058 1				360	
								311 4	17769 9									
*01	120094 X	107839	-0-	-12255	-0-			1758 1	89487 3		Y	14885	15072 1				173	
								220 4	16374 9									
02	108472 X	85915	-0-	-22557	-0-			1535 1	71230 3		Y	11655	11681 1				147	
								329 4	12821 9									
L.B. HAILEY UNIT																		
			WELL #: 1H			RRCID -> 298965			COMPL. DATE 10/06/2022			TOTAL DEPTH 11950 PERF.12523 - 17664						
*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-	
*02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MATRIX PETROLEUM, LLC																		
DOZER UNIT			533268															
			WELL #: 1H			RRCID -> 298566			COMPL. DATE 10/20/2024			TOTAL DEPTH 12737 PERF. N/A						
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
TANK UNIT																		
			WELL #: 1H			RRCID -> 298569			COMPL. DATE 10/08/2024			TOTAL DEPTH 12782 PERF. N/A						
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
NEO UNIT																		
			WELL #: 1H			RRCID -> 298743			COMPL. DATE 09/10/2024			TOTAL DEPTH 12890 PERF. N/A						
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
ZION UNIT																		
			WELL #: 1H			RRCID -> 298934			COMPL. DATE 08/24/2024			TOTAL DEPTH 12859 PERF. N/A						
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
ROCKY CREEK RESOURCES, LLC 723541															
WERNER WELL #: 1H RRCID -> 296208 COMPL. DATE 10/26/2023 TOTAL DEPTH 12822 PERF.13113 - 23235															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	61170 X	39441	-0-	-21729	-0-	2026 1	30016 3	7399 9		N	6726	6726 1			455
10	62155 X	39936	-0-	-22219	-0-	3013 1	30205 3	6718 9		N	6107	5961 1			601
11	56190 X	39382	-0-	-16808	-0-	3450 1	29367 3	6565 9		N	5968	6208 1			361
12	50158 X	39738	-0-	-10420	-0-	3492 1	29688 3	6558 9		N	5962	5976 1			347
01	37510 X	34515	-0-	-2995	-0-	3334 1	25682 3	5499 9		N	4999	5052 1			294
02	33880 X	31605	-0-	-2275	-0-	1275 1	24929 3	5401 9		N	4910	4877 1			327
7B MEADOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296209 COMPL. DATE 10/23/2023 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12849 - 17881															
09	31800 X	22554	-0-	-9246	-0-	1198 1	17751 3	3605 9		N	3277	3244 1			266
10	30070 X	20085	-0-	-9985	-0-	1518 1	15223 3	3344 9		N	3040	2858 1			448
11	26400 X	17964	-0-	-8436	-0-	1574 1	13395 3	2995 9		N	2723	2931 1			240
12	24428 X	17746	-0-	-6682	-0-	1550 1	13180 3	3016 9		N	2742	2514 1			468
01	17081 X	16057	-0-	-1024	-0-	1530 1	11788 3	2739 9		N	2490	2697 1			261
02	15598 X	15598	-0-	-0-	-0-	642 1	12541 3	2415 9		N	2195	2122 1			334
ROSEWOOD RESOURCES, INC. 728874															
BUTTERFLY WELL #: 1H RRCID -> 293324 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 13792 PERF.14202 - 19945															
09	18570 X	12945	-0-	-5625	-0-	1444 1	11433 3	68 9		Y	62	111 1	1 8		101
10	19189 X	15992	-0-	-3197	-0-	1332 1	14401 3	259 9		Y	235	240 1	4 8		92
11	17400 X	11516	-0-	-5884	-0-	811 1	10523 3	182 9		Y	165	188 1			69
12	17267 X	11676	-0-	-5591	-0-	547 1	10766 3	363 9		Y	330	192 1			207
01	26162 X	26162	-0-	-0-	-0-	2848 1	23138 3	176 9		Y	160	194 1			173
*02	18918 X	18918	-0-	-0-	-0-	2397 1	16227 3	294 9		Y	267	374 1			66
BUTTERFLY WELL #: 2H RRCID -> 293328 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 14165 PERF.14827 - 20210															
09	30750 X	25649	-0-	-5101	-0-	2868 1	22718 3	63 9		Y	57	75 1			68
10	31372 X	25380	-0-	-5992	-0-	2137 1	23102 3	141 9		Y	128	140 1	2 8		54
11	29070 X	691	-0-	-28379	-0-	49 1	642 3			Y	-0-	3 1			51
12	30039 X	-0-	-0-	-30039	-0-					Y	-0-				51
01	30039 X	-0-	-0-	-30039	-0-					Y	-0-				51
02	23940 X	-0-	-0-	-23940	-0-					Y	-0-				51

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) ROSEWOOD RESOURCES, INC. SCORPION				//CONT.// 27135 750 //CONT.// 728874 WELL #:		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
				1H	RRCID	-> 296225	COMPL. DATE	04/15/2024	TOTAL	DEPTH	13994	PERF.	14303	- 22260			
M O	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
09	237360	X	155152	-0-	-82208	-0-	915 5611	1 9	148626	3	Y	5101	5124	1	6	8	234
10	245272	X	146805	-0-	-98467	-0-	961 5346	1 9	140498	3	Y	4860	4912	1	8	8	174
11	237360	X	122677	-0-	-114683	-0-	815 4535	1 9	117327	3	Y	4123	4098	1	8	8	191
12	245272	X	117381	-0-	-127891	-0-	825 4360	1 9	112196	3	Y	3964	3844	1	1	8	310
01	188139	X	117365	-0-	-70774	-0-	817 3916	1 9	112632	3	Y	3560	3610	1	3	8	257
02	141596	X	101666	-0-	-39930	-0-	755 3539	1 9	97372	3	Y	3217	3206	1	4	8	264
SCORPION					WELL #:	3H	RRCID	-> 296226	COMPL. DATE	04/15/2024	TOTAL	DEPTH	13938	PERF.	14087	- 22908	
09	221700	X	130570	-0-	-91130	-0-	775 3902	1 9	125893	3	Y	3547	3564	1	4	8	171
10	229090	X	121074	-0-	-108016	-0-	797 3663	1 9	116614	3	Y	3330	3375	1	6	8	120
11	194250	X	104187	-0-	-90063	-0-	695 3295	1 9	100197	3	Y	2995	2970	1	6	8	139
12	166966	X	99349	-0-	-67617	-0-	704 3032	1 9	95613	3	Y	2756	2678	1	1	8	216
01	153264	X	99635	-0-	-53629	-0-	700 2512	1 9	96423	3	Y	2284	2332	1	2	8	166
02	108080	X	79803	-0-	-28277	-0-	597 2398	1 9	76808	3	Y	2180	2167	1	3	8	176
SCORPION					WELL #:	2H	RRCID	-> 296523	COMPL. DATE	04/15/2024	TOTAL	DEPTH	14035	PERF.	14252	- 21813	
09	228390	X	145243	-0-	-83147	-0-	863 4112	1 9	140268	3	Y	3738	3752	1	5	8	163
10	236003	X	133801	-0-	-102202	-0-	885 3535	1 9	129381	3	Y	3214	3256	1	5	8	116
11	216120	X	111595	-0-	-104525	-0-	749 3049	1 9	107797	3	Y	2772	2754	1	6	8	128
12	190557	X	105559	-0-	-84998	-0-	751 2780	1 9	102028	3	Y	2527	2456	1	1	8	198
01	170469	X	100460	-0-	-70009	-0-	706 2448	1 9	97306	3	Y	2225	2261	1	1	8	161
02	119504	X	83324	-0-	-36180	-0-	627 1959	1 9	80738	3	Y	1781	1794	1	3	8	145
VERDUN OIL & GAS LLC JERRY HOUSE UNIT B					884566 WELL #:	4H	RRCID	-> 277330	COMPL. DATE	11/16/2014	TOTAL	DEPTH	12435	PERF.	12268	- 17585	
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	360					Y	3	223	0	201	1	-0-
10	DLQ G-10		190	-0-	190	550	5	1	57	2	Y	116	59	0	55	1	2
							128	9									
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	550					Y	163	87	0	76	1	2
12	T. A.		212	-0-	212	762	12	1	97	2	Y	93	48	0	47	1	-0-
							1	4	102	9							
01	T. A.		365	-0-	365	1127	45	1	312	2	Y	5	2	0	3	1	-0-
							2	4	6	9							
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1127					Y	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
HAUGLUM														
WELL #: 4H RRCID -> 285614 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12146 PERF.12021 - 18052														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	669	-0-	669	1033	275	1	250	2	Y	127	67	0	-0-
10	DLQ G-10	502	-0-	502	1535	300	1	81	2	Y	108	56	0	-0-
11	1770 N	235	-0-	-1535	-0-	150	1	85	9	Y	77	40	0	2
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	306	1	161	9	Y	146	74	0	2
01	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	340	1	615	2	Y	161	72	0	2
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-	6	4	177	9	Y	NO RPT	89	1	2
HAUGLUM														
WELL #: 12H RRCID -> 285742 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12020 - 17205														
09	DLQ G-10	1148	-0-	1148	1432	292	1	695	2	Y	140	73	0	1
10	DLQ G-10	986	-0-	986	2418	286	1	518	2	Y	162	84	0	2
11	2622 N	204	-0-	-2418	-0-	111	1	24	2	Y	63	33	0	3
12	971 N	971	-0-	-0-	-0-	409	1	343	2	Y	196	100	0	1
01	775 N	98	-0-	-677	-0-	61	1	216	9	Y	-0-	1	1	-0-
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-	1	4	36	2	Y	NO RPT			-0-
HAUGLUM A														
WELL #: 2H RRCID -> 285743 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 12278 PERF.12119 - 19280														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HAUGLUM B														
WELL #: 2H RRCID -> 285745 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 11961 PERF.11980 - 14202														
09	DLQ G-10	4007	-0-	4007	8295	385	1	2307	2	Y	1177	623	0	8
10	DLQ G-10	2628	-0-	2628	10923	343	1	1295	9	Y	748	391	0	4
11	13945 X	3022	-0-	-10923	-0-	303	1	823	9	Y	339	180	0	6
12	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	381	1	2339	2	Y	531	265	0	12
01	4278 X	2823	-0-	-1455	-0-	8	4	373	9	Y	426	194	0	5
02	3752 X	NO RPT	-0-	-3752	-0-	385	1	1650	2	Y	NO RPT	239	1	5
HAUGLUM														
WELL #: 5H RRCID -> 285750 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 11862 PERF.12181 - 15963														
09	2158 X	1746	-0-	-412	-0-	171	1	1356	2	Y	189	98	0	2
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	11	4	208	9	Y	289	150	0	3
11	1500 X	246	-0-	-1254	-0-	4	1	115	2	Y	115	62	0	3
12	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	127	9	2004	2	Y	216	109	0	3
01	6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	8	4	238	9	Y	147	66	0	2
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	256	1	5679	2	Y	NO RPT	82	1	2
						38	4	162	9	Y				2

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: KARNES																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																										
VERDUN OIL & GAS LLC															//CONT.// 884566																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																								
HAUGLUM															WELL #: 7H															RRCID -> 285751															COMPL. DATE 01/31/2015															TOTAL DEPTH 11849															PERF.12252 - 17791																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																												
M	O				ALLOW CODE				GAS PROD				INJECT. GAS				(I) LIFT(L)				MONTHLY STATUS(CODE)				CUMU STATUS (-)UNDERAGE				*				*				DISPOSITIONS				*				*				C				COND PROD				*				*				DISPOSITIONS				*				*				EOM BALANCE																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																										
09	DLQ	G-10			774	-0-			774			5058			292	1		482	9	Y		438			228	0		206	1																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															
VERDUN OIL & GAS LLC															
HAUGLUM															
WELL #: 3H RRCID -> 285845 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12008 - 18196															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	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
09	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	382	1	1832	2	N	206	108	0	97
							17	4	227	9					1
10	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	407	1	1920	2	N	97	51	0	47
							12	4	107	9					-0-
11	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	230	1	1250	2	N	142	76	0	66
							4	4	156	9					-0-
12	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	475	1	1998	2	N	310	154	0	151
							10	4	341	9					5
01	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	521	1	1901	2	N	348	155	0	192
							15	4	383	9					6
02	1400	X	NO RPT	-0-	-1400	-0-					N	NO RPT			6
HAUGLUM B															
WELL #: 15H RRCID -> 285847 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 11881 PERF.12147 - 16949															
09	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	544	1	2189	2	N	1813	960	0	865
							20	4	1994	9					13
10	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	579	1	4200	2	N	1942	1007	0	928
							25	4	2136	9					20
11	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	347	1	3821	2	N	1093	583	0	507
							10	4	1202	9					23
12	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	455	1	3219	2	N	2192	1110	0	1087
							15	4	2411	9					18
01	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	397	1	1684	2	N	1123	494	0	610
							13	4	1235	9					37
02	2912	X	NO RPT	-0-	-2912	-0-					N	NO RPT			37
HAUGLUM B															
WELL #: 3H RRCID -> 285848 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 11942 PERF.12100 - 14211															
09	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	517	1	4977	2	N	823	433	0	390
							41	4	905	9					7
10	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	497	1	5880	2	N	1000	518	0	478
							33	4	1100	9					11
11	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	309	1	3919	2	N	612	326	0	284
							11	4	673	9					13
12	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	521	1	4818	2	N	925	467	0	458
							21	4	1018	9					13
01	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	558	1	3711	2	N	1041	470	0	581
							27	4	1145	9					3
02	784	X	NO RPT	-0-	-784	-0-					N	NO RPT			3
HAUGLUM B															
WELL #: 4H RRCID -> 285861 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 11969 PERF.12030 - 14299															
09	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	514	1	4744	2	N	1294	686	0	618
							39	4	1423	9					9
10	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	463	1	4302	2	N	1258	652	0	601
							25	4	1384	9					14
11	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	255	1	2327	2	N	638	343	0	298
							6	4	702	9					11
12	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	451	1	3016	2	N	1290	648	0	635
							14	4	1419	9					18
01	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	458	1	2283	2	N	1006	456	0	563
							17	4	1107	9					5
02	1148	X	NO RPT	-0-	-1148	-0-					N	NO RPT			5

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
HAUGLUM														
WELL #: 8H RRCID -> 285909 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12015 - 17615														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD
09	1740 X	1058	-0-	-682	-0-	231	1	592	2	N	208	109	0	98 1
						6	4	229	9					1
10	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	298	1	1289	2	N	589	303	0	279 1
						8	4	648	9					8
11	1740 X	1229	-0-	-511	-0-	165	1	581	2	N	437	233	0	202 1
						2	4	481	9					10
12	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	447	1	1751	2	N	755	380	0	372 1
						9	4	831	9					13
01	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	478	1	1367	2	N	1064	476	0	588 1
						12	4	1170	9					13
02	1624 X	NO RPT	-0-	-1624	-0-					N	NO RPT			13
HAUGLUM														
WELL #: 14H RRCID -> 285910 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 12148 PERF.11924 - 16957														
09	720 N	630	-0-	-90	-0-	259	1	174	2	N	176	92	0	83 1
						3	4	194	9					1
10	930 N	509	-0-	-421	-0-	254	1	113	2	N	127	66	0	61 1
						2	4	140	9					1
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	97	1	152	9	N	138	72	0	63 1
														4
12	651 N	367	-0-	-284	-0-	291	1	76	9	N	69	36	0	36 1
														1
01	496 N	129	-0-	-367	-0-	108	1	21	9	N	19	9	0	11 1
														-0-
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT			-0-
HAUGLUM A														
WELL #: 1H RRCID -> 285911 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12000 - 19149														
09	DLQ G-10	19172	-0-	19172	39737	845	1	16353	2	Y	1677	888	0	800 1
						129	4	1845	9					11
10	DLQ G-10	20287	-0-	20287	60024	820	1	16808	2	Y	2334	1209	0	1114 1
						92	4	2567	9					22
11	71586 X	11562	-0-	-60024	-0-	403	1	9692	2	Y	1311	702	0	610 1
						25	4	1442	9					21
12	15077 X	15077	-0-	-0-	-0-	717	1	11728	2	Y	2347	1183	0	1159 1
						50	4	2582	9					26
01	20553 X	10634	-0-	-9919	-0-	635	1	8048	2	Y	1723	773	0	954 1
						56	4	1895	9					22
02	18312 X	NO RPT	-0-	-18312	-0-					Y	NO RPT			22
HAUGLUM D														
WELL #: 2H RRCID -> 285914 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11963 - 17244														
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
														-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
														-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAUGLUM D														
WELL #: 4H RRCID -> 285915 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 11984 PERF.11853 - 16803														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	434	228	0	206 1
														-0-
10	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	563	1	403	2	N	798	412	0	380 1
						5	4	878	9					6
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	245	1	13	2	N	300	160	0	139 1
						1	4	330	9					7
12	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	389	1	886	2	N	947	479	0	469 1
						5	4	1042	9					6
01	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	303	1	560	2	N	670	300	0	370 1
						5	4	737	9					6
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)												CNTY: KARNES						
VERDUN OIL & GAS LLC																		
JERRY HOUSE UNIT A																		
WELL #: 3H												RRCID -> 285922	COMPL. DATE 06/23/2015	TOTAL	DEPTH 11784	PERF.12310	- 18607	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
09	3000 N	53622	-0-	50622	72188	3371 1	32597 2	315 4	17339 9	N	15763	8294 0	7473 1			124		
10	3100 N	61541	-0-	58441	130629	3752 1	38748 2	222 4	18819 9	N	17108	8890 0	8191 1			151		
11	190927 X	60298	-0-	-130629	-0-	3786 1	38802 2	183 4	17527 9	N	15934	8527 0	7412 1			146		
12	50261 X	50261	-0-	-0-	-0-	3952 1	32593 2	307 4	13409 9	N	12190	6155 0	6030 1			151		
01	46823 X	46823	-0-	-0-	-0-	4344 1	30456 2	222 4	11801 9	N	10728	4816 0	5947 1			116		
02	2268 X	NO RPT	-0-	-2268	-0-					N	NO RPT					116		
JERRY HOUSE UNIT A												WELL #: 4H	RRCID -> 285924	COMPL. DATE 12/04/2014	TOTAL	DEPTH 11825	PERF.12625	- 17950
09	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	416 1	4018 2	39 4	184 9	N	167	87 0	78 1			2		
10	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	458 1	4732 2	27 4	411 9	N	374	193 0	178 1			5		
11	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	548 1	5617 2	27 4	326 9	N	296	161 0	140 1			-0-		
12	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	517 1	4263 2	40 4	172 9	N	156	78 0	76 1			2		
01	2418 X	869	-0-	-1549	-0-	97 1	679 2	5 4	88 9	N	80	37 0	45 1			-0-		
02	2184 X	NO RPT	-0-	-2184	-0-					N	NO RPT					-0-		
JERRY HOUSE UNIT C												WELL #: 1H	RRCID -> 285925	COMPL. DATE 05/18/2014	TOTAL	DEPTH 12422	PERF.12270	- 18465
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	49 0	44 1			-0-		
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
01	T. A.	4872	-0-	4872	4872	604 1	4237 2	31 4		Y	-0-					-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4872					Y	NO RPT					-0-		
JERRY HOUSE UNIT C												WELL #: 2H	RRCID -> 285929	COMPL. DATE 08/11/2015	TOTAL	DEPTH 12044	PERF.12647	- 18887
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	29 0	26 1			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
JERRY HOUSE UNIT C												WELL #: 3H	RRCID -> 285932	COMPL. DATE 08/12/2015	TOTAL	DEPTH 12035	PERF.12474	- 19113
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
VERDUN OIL & GAS LLC				//CONT.//		884566												
JERRY HOUSE UNIT C				WELL #:		4H		RRCID -> 285933		COMPL. DATE 08/11/2015		TOTAL DEPTH 12036		PERF.12510 - 19042				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
JERRY HOUSE UNIT A				WELL #:		5H		RRCID -> 286120		COMPL. DATE 12/05/2014		TOTAL DEPTH 11883		PERF.12397 - 16835				
09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	264	2	N	355	184	0	165	1	6
								3	4	391	9							
10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	393	2	N	472	248	0	229	1	1
								2	4	519	9							
11	927 N	927	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	629	2	N	213	111	0	97	1	6
								3	4	234	9							
12	907 N	907	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	463	2	N	349	178	0	174	1	3
								4	4	384	9							
01	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	450	2	N	481	213	0	263	1	8
								3	4	529	9							
02	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
HAUGLUM D				WELL #:		3H		RRCID -> 286172		COMPL. DATE 05/01/2014		TOTAL DEPTH 12042		PERF.11969 - 17339				
09	29 X	29	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	8	9	N	7	4	0	3	1	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	456	1	277	2	N	307	155	0	152	1	-0-
								3	4	338	9							
01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	594	1	2	4	N	133	58	0	71	1	4
								146	9									
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
JERRY HOUSE UNIT B				WELL #:		1H		RRCID -> 286276		COMPL. DATE 05/18/2014		TOTAL DEPTH 12444		PERF.12448 - 16376				
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	DLQ G-10	11	-0-	-0-	11	11	11	1	1	10	2	Y	-0-					3
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	11	11					Y	-0-					3
12	T. A.	246	-0-	-0-	246	257	257	26	1	211	2	Y	6	3	0	3	1	-0-
								2	4	7	9							
01	T. A.	4323	-0-	-0-	4323	4580	4580	535	1	3748	2	Y	12	5	0	7	1	-0-
								27	4	13	9							
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4580	4580					Y	NO RPT					-0-
JERRY HOUSE UNIT B				WELL #:		3H		RRCID -> 286328		COMPL. DATE 11/16/2014		TOTAL DEPTH 12416		PERF.12268 - 17520				
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	N	1	39	0	36	1	-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	64	2	N	-0-					-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
12	4 N	-0-	-0-	-0-	-4	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-0-	-28	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															
VERDUN OIL & GAS LLC															
HAUGLUM D															
WELL #: 5H RRCID -> 286341 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11826 - 16963															
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	70371 X	70371	-0-	-0-	-0-	1632	1	45748	2	N	20577	10852	0	9778	159
						356	4	22635	9						
10	63470 X	63470	-0-	-0-	-0-	1242	1	38312	2	N	21554	11204	0	10323	186
						207	4	23709	9						
11	52138 X	52138	-0-	-0-	-0-	1089	1	31709	2	N	17507	9379	0	8153	161
						82	4	19258	9						
12	64411 X	64411	-0-	-0-	-0-	1738	1	45535	2	N	15408	7785	0	7627	157
						189	4	16949	9						
01	53741 X	53741	-0-	-0-	-0-	1550	1	38429	2	N	12277	5498	0	6789	147
						257	4	13505	9						
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				147
JERRY HOUSE UNIT B															
WELL #: 2H RRCID -> 287218 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12276 - 17646															
09	DLQ 6-10	-0-	-0-	-0-	217				Y	8		114	0	102	-0-
10	DLQ 6-10	954	-0-	-0-	1171	72	1	740	2	Y	125	64	0	59	2
						4	4	138	9						
11	T. A.	1271	-0-	-0-	2442	93	1	950	2	Y	204	109	0	95	2
						4	4	224	9						
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2442				Y	106		54	0	53	1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	2442				Y	54		24	0	30	1
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2442				Y	NO RPT					1
RED BARON F															
WELL #: 6 RRCID -> 290127 COMPL. DATE 12/22/2019 TOTAL DEPTH 12348 PERF.13100 - 18001															
09	9870 X	8891	-0-	-979	-0-	694	1	6706	2	N	1296	685	0	617	9
						65	4	1426	9						
10	10199 X	9379	-0-	-820	-0-	696	1	7192	2	N	1318	684	0	630	13
						41	4	1450	9						
11	9390 X	8056	-0-	-1334	-0-	592	1	6065	2	N	1245	665	0	578	15
						29	4	1370	9						
12	9579 X	7653	-0-	-1926	-0-	659	1	5439	2	N	1367	693	0	679	10
						51	4	1504	9						
01	9424 X	5508	-0-	-3916	-0-	515	1	3610	2	N	1234	550	0	679	15
						26	4	1357	9						
02	8484 X	NO RPT	-0-	-8484	-0-					N	NO RPT				15
RED BARON B															
WELL #: 2 RRCID -> 290129 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 12388 PERF.13150 - 19851															
09	15360 X	12573	-0-	-2787	-0-	1013	1	9791	2	N	1522	805	0	725	10
						95	4	1674	9						
10	14601 X	13565	-0-	-1036	-0-	1044	1	10784	2	N	1523	791	0	729	13
						62	4	1675	9						
11	14130 X	12496	-0-	-1634	-0-	972	1	9967	2	N	1373	733	0	637	16
						47	4	1510	9						
12	14898 X	14898	-0-	-0-	-0-	1421	1	11719	2	N	1497	755	0	739	19
						111	4	1647	9						
01	13702 X	11428	-0-	-2274	-0-	1210	1	8488	2	N	1516	678	0	837	20
						62	4	1668	9						
02	12264 X	NO RPT	-0-	-12264	-0-					N	NO RPT				20

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															
VERDUN OIL & GAS LLC															
RED BARON D															
WELL #: 4 RRCID -> 290130 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 12378 PERF.12600 - 18401															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14850 X	11754	-0-	-3096	-0-	933 1	9020 2	1714 9	1714 9	N	1558	821 0	740 1		11
10	13423 X	12055	-0-	-1368	-0-	87 4	9478 2	1605 9	1605 9	N	1459	759 0	699 1		12
11	12660 X	10758	-0-	-1902	-0-	54 4	8404 2	1494 9	1494 9	N	1358	725 0	631 1		14
12	12369 X	11097	-0-	-1272	-0-	820 1	8425 2	1571 9	1571 9	N	1428	720 0	705 1		17
01	12152 X	9742	-0-	-2410	-0-	40 4	7159 2	1510 9	1510 9	N	1373	615 0	760 1		15
02	10976 X	NO RPT	-0-	-10976	-0-	1021 1				N	NO RPT				15
RED BARON C															
WELL #: 3 RRCID -> 290131 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 12017 PERF.12700 - 18501															
09	9720 X	8298	-0-	-1422	-0-	652 1	6303 2	1282 9	1282 9	N	1165	616 0	555 1		7
10	10044 X	8304	-0-	-1740	-0-	61 4	6462 2	1179 9	1179 9	N	1072	557 0	513 1		9
11	8190 X	3764	-0-	-4426	-0-	626 1	2902 2	565 9	565 9	N	514	280 0	243 1		-0-
12	8587 X	1712	-0-	-6875	-0-	37 4	1029 2	548 9	548 9	N	498	252 0	246 1		-0-
01	8587 X	6060	-0-	-2527	-0-	14 4	4462 2	930 9	930 9	N	845	373 0	461 1		11
02	7756 X	NO RPT	-0-	-7756	-0-	125 1				N	NO RPT				11
RED BARON E															
WELL #: 5 RRCID -> 290132 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 12385 PERF.13100 - 18001															
09	6720 X	5784	-0-	-936	-0-	636 1	4157 2	1157 9	1157 9	N	1052	556 0	501 1		8
10	6851 X	5755	-0-	-1096	-0-	32 4	4225 2	1097 9	1097 9	N	997	519 0	478 1		8
11	6630 X	5356	-0-	-1274	-0-	24 4	4070 2	870 9	870 9	N	791	421 0	366 1		12
12	6479 X	5102	-0-	-1377	-0-	19 4	3577 2	1057 9	1057 9	N	961	487 0	478 1		8
01	5983 X	4876	-0-	-1107	-0-	434 1	3266 2	1120 9	1120 9	N	1018	453 0	560 1		13
02	5404 X	NO RPT	-0-	-5404	-0-	34 4				N	NO RPT				13
RED BARON A															
WELL #: 1 RRCID -> 290133 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 12345 PERF.13020 - 20281															
09	20370 X	17367	-0-	-3003	-0-	466 1	12906 2	3001 9	3001 9	N	2728	1441 0	1299 1		18
10	21049 X	18383	-0-	-2666	-0-	24 4	14003 2	2944 9	2944 9	N	2676	1390 0	1281 1		23
11	19350 X	16486	-0-	-2864	-0-	1221 1	12514 2	2692 9	2692 9	N	2447	1308 0	1137 1		25
12	19034 X	16463	-0-	-2571	-0-	59 4	12165 2	2708 9	2708 9	N	2462	1242 0	1217 1		28
01	18600 X	15386	-0-	-3214	-0-	1475 1	11021 2	2713 9	2713 9	N	2466	1102 0	1360 1		32
02	16604 X	NO RPT	-0-	-16604	-0-	115 4				N	NO RPT				32

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
HAUGLUM C														
WELL #: 3H RRCID -> 291863 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11875 - 16514														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	158	1	1989	2	N	2	1	0	-0-
						16	4	2	9					
10	1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	294	1	1153	2	N	-0-			-0-
						8	4							
11	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	197	1	1409	2	N	-0-			-0-
						4	4							
12	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	229	1	1357	2	N	8	4	0	-0-
						6	4	9	9			4	1	
01	115 X	115	-0-	-0-	-0-	13	1	101	2	N	-0-			-0-
						1	4							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAUGLUM C														
WELL #: 4H RRCID -> 291864 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 12129 PERF.11895 - 16519														
09	1170 N	446	-0-	-724	-0-	131	1	142	2	N	155	81	0	1
						2	4	171	9			73	1	1
10	1643 N	356	-0-	-1287	-0-	236	1	120	9	N	109	56	0	2
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	141	1	179	9	N	163	87	0	3
12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	289	1	262	9	N	238	119	0	5
*01	28 N	28	-0-	-0-	-0-					N	12			-0-
*02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15	1	13	9	N	NO RPT	8	0	-0-
HAUGLUM C														
WELL #: 5H RRCID -> 291912 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11936 - 16688														
09	762 N	762	-0-	-0-	-0-	144	1	608	2	N	4	2	0	-0-
						6	4	4	9			2	1	
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	260	1	75	2	N	28	14	0	1
						2	4	31	9			13	1	
*11	0 W	224	-0-	224	224	157	1	67	9	N	61	32	0	3
*12	0 W	426	-0-	426	650	314	1	112	9	N	102	52	0	2
*01	0 W	21	-0-	21	671	17	1	4	9	N	4	3	0	-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	671					N	NO RPT			-0-
HAUGLUM C														
WELL #: 1H RRCID -> 291944 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11900 - 16714														
09	20106 X	20106	-0-	-0-	-0-	730	1	14656	2	N	4186	2213	0	27
						115	4	4605	9					
10	21926 X	21926	-0-	-0-	-0-	742	1	16793	2	N	3908	2030	0	35
						92	4	4299	9					
11	18944 X	18944	-0-	-0-	-0-	650	1	14350	2	N	3552	1901	0	33
						37	4	3907	9					
12	15933 X	15933	-0-	-0-	-0-	670	1	11742	2	N	3155	1591	0	39
						50	4	3471	9					
01	17057 X	17057	-0-	-0-	-0-	762	1	12019	2	N	3813	1698	0	57
						82	4	4194	9					
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
LOPEZ UNIT														
WELL #: 104 RRCID -> 291998 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 11974 PERF.12610 - 21386														
09	17220 X	9316	-0-	-7904	-0-	706	1	6822	2	N	1617	861	0	3
						9	4	1779	9					
10	17484 X	9009	-0-	-8475	-0-	643	1	6639	2	N	1570	813	0	11
						1727	9							
11	10571 X	10571	-0-	-0-	-0-	770	1	7891	2	N	1722	917	0	19
						16	4	1894	9					
12	11878 X	11878	-0-	-0-	-0-	1052	1	8679	2	N	1913	965	0	21
						43	4	2104	9					
01	12203 X	12203	-0-	-0-	-0-	1259	1	8829	2	N	1923	866	0	8
						2115	9							
02	9856 X	NO RPT	-0-	-9856	-0-					N	NO RPT			8

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															
VERDUN OIL & GAS LLC															
HAUGLUM A															
WELL #:				3H	RRCID ->	291999	COMPL.	DATE	02/18/2019	TOTAL	DEPTH	12142	PERF.	12275	- 18125
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	EOM
															BALANCE
09	6907 X	6907	-0-	-0-	-0-	786	1	3566	2	N	2293	1198	0	1079	1
						33	4	2522	9						17
10	5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	611	1	2885	2	N	1717	900	0	829	1
						18	4	1889	9						5
11	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	383	1	2183	2	N	515	274	0	238	1
						6	4	567	9						8
12	7130 X	2733	-0-	-4397	-0-	609	1	1357	2	N	690	349	0	342	1
						8	4	759	9						7
01	7130 X	1192	-0-	-5938	-0-	551	1	44	2	N	539	239	0	296	1
						4	4	593	9						11
02	6440 X	NO RPT	-0-	-6440	-0-					N	NO RPT				11
JERRY HOUSE UNIT A															
WELL #:				1H	RRCID ->	292001	COMPL.	DATE	05/18/2014	TOTAL	DEPTH	12166	PERF.	12269	- 18858
09	3000 N	66493	-0-	63493	94270	4562	1	44109	2	N	15814	8345	0	7519	1
						427	4	17395	9						122
10	3100 N	79697	-0-	76597	170867	5088	1	52538	2	N	19791	10260	0	9453	1
						301	4	21770	9						200
11	245807 X	74940	-0-	-170867	-0-	4790	1	49095	2	N	18930	10134	0	8808	1
						232	4	20823	9						188
12	64795 X	64795	-0-	-0-	-0-	5383	1	44403	2	N	13264	6712	0	6575	1
						419	4	14590	9						165
01	61527 X	61527	-0-	-0-	-0-	5906	1	41413	2	N	12643	5669	0	7001	1
						301	4	13907	9						138
02	1036 X	NO RPT	-0-	-1036	-0-					N	NO RPT				138
HAUGLUM															
WELL #:				1H	RRCID ->	292026	COMPL.	DATE	12/29/2012	TOTAL	DEPTH	12146	PERF.	12005	- 17956
09	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	348	1	2044	2	N	219	114	0	103	1
						18	4	241	9						2
10	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	383	1	2939	2	N	248	128	0	118	1
						17	4	273	9						4
11	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	190	1	996	2	N	233	124	0	108	1
						3	4	256	9						5
12	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	408	1	2074	2	N	359	182	0	178	1
						10	4	395	9						4
01	3627 X	2871	-0-	-756	-0-	432	1	2068	2	N	323	145	0	179	1
						16	4	355	9						3
02	3276 X	NO RPT	-0-	-3276	-0-					N	NO RPT				3
HAUGLUM															
WELL #:				9H	RRCID ->	292027	COMPL.	DATE	12/06/2013	TOTAL	DEPTH	12144	PERF.	11959	- 17818
09	0 W	13191	-0-	13191	803308	826	1	10061	2	N	2020	1067	0	961	1
						82	4	2222	9						15
10	0 W	13843	-0-	13843	817151	772	1	10599	2	N	2194	1140	0	1050	1
						59	4	2413	9						19
11	0 W	6753	-0-	6753	823904	535	1	4577	2	N	1480	790	0	687	1
						13	4	1628	9						22
12	0 W	15873	-0-	15873	839777	865	1	12472	2	N	2257	1138	0	1115	1
						53	4	2483	9						26
01	0 W	15541	-0-	15541	855318	877	1	12004	2	N	2344	1050	0	1296	1
						82	4	2578	9						24
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	855318					N	NO RPT				24

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															CNTY: KARNES	
VERDUN OIL & GAS LLC																
HAUGLUM																
WELL #: 2H RRCID -> 292124 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11896 - 17635																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	1890 N	1767	-0-	-123	-0-	301 1	951 2	9 4	506 9	N	460	240 0	216 1			4
10	1953 N	1908	-0-	-45	-0-	304 1	1050 2	7 4	547 9	N	497	261 0	240 1			-0-
11	1620 N	702	-0-	-918	-0-	159 1	510 2	2 4	31 9	N	28	15 0	13 1			-0-
12	1829 N	315	-0-	-1514	-0-	315 1				N	-0-					-0-
01	1922 N	277	-0-	-1645	-0-	223 1	54 9			N	49	21 0	25 1			3
02	644 N	NO RPT	-0-	-644	-0-					N	NO RPT					3
HAUGLUM																
WELL #: 16H RRCID -> 292136 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 12209 PERF.12326 - 18175																
09	10950 X	9599	-0-	-1351	-0-	693 1	6396 2	53 4	2457 9	N	2234	1180 0	1063 1			16
10	11315 X	5794	-0-	-5521	-0-	519 1	3641 2	22 4	1612 9	N	1465	762 0	702 1			17
11	10950 X	5039	-0-	-5911	-0-	351 1	3718 2	10 4	960 9	N	873	467 0	406 1			17
12	13270 X	13270	-0-	-0-	-0-	899 1	9857 2	43 4	2471 9	N	2246	1123 0	1100 1			40
01	11315 X	10093	-0-	-1222	-0-	665 1	7493 2	52 4	1883 9	N	1712	776 0	958 1			18
02	8960 X	NO RPT	-0-	-8960	-0-					N	NO RPT					18
SOLIZ UNIT A																
WELL #: 3 RRCID -> 296665 COMPL. DATE 06/23/2019 TOTAL DEPTH 11122 PERF.11420 - 17871																
09	7230 X	5160	-0-	-2070	-0-	610 1	3321 2	152 4	1077 9	Y	979	937 0				83
10	7761 X	7761	-0-	-0-	-0-	1155 1	5085 2	73 4	1448 9	Y	1316	1383 0				16
11	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	997 1	2453 2	88 4	832 9	Y	756	733 0				39
12	5332 X	3058	-0-	-2274	-0-	723 1	1426 2	65 4	844 9	Y	767	754 0				52
01	7750 X	7392	-0-	-358	-0-	1042 1	4988 2	196 4	1166 9	Y	1060	1048 0				64
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64
GASKIN																
WELL #: 6 RRCID -> 296681 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 11373 PERF.11325 - 18976																
09	5580 X	703	-0-	-4877	-0-	101 1	393 2	19 4	190 9	Y	173	173 0				-0-
10	5766 X	5543	-0-	-223	-0-	922 1	2798 2	43 4	1780 9	Y	1618	1580 0				38
11	5010 X	3845	-0-	-1165	-0-	651 1	1968 2	67 4	1159 9	Y	1054	1080 0				12
12	5177 X	2675	-0-	-2502	-0-	471 1	1498 2	60 4	646 9	Y	587	547 0				52
01	5549 X	2435	-0-	-3114	-0-	500 1	1207 2	56 4	672 9	Y	611	591 0				72
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					72

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) VERDUN OIL & GAS LLC GASKIN				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 750 884566 4	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
						RRCID ->	296682	COMPL. DATE	06/17/2019	TOTAL	DEPTH	11412	PERF.11778	-	20051		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	19458 X	19458	-0-	-0-	-0-		1869	1	15196	2	Y	1571	1546	0			87
10	19003 X	17185	-0-	-1818	-0-		665	4	1728	9							
11	18390 X	10240	-0-	-8150	-0-		1522	1	12501	2	Y	2724	2730	0			81
12	20119 X	10455	-0-	-9664	-0-		166	4	2996	9							
01	20119 X	8570	-0-	-11549	-0-		1086	1	6448	2	Y	2282	2287	0			76
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		196	4	2510	9							
							1215	1	6850	2	Y	1949	1959	0			66
							246	4	2144	9							
							971	1	5729	2	Y	1502	1474	0			94
							218	4	1652	9							
											Y	NO RPT					94
SOLIZ UNIT A				WELL #:	4	RRCID ->	297091	COMPL. DATE	06/07/2019	TOTAL	DEPTH	11240	PERF.11675	-	18126		
09	0 W	4258	-0-	4258	1190561		478	1	3103	2	Y	489	447	0			42
10	0 W	10481	-0-	10481	1201042		139	4	538	9							
11	0 W	4801	-0-	4801	1205843		1424	1	7616	2	Y	1213	1242	0			13
12	0 W	3632	-0-	3632	1209475		107	4	1334	9							
01	0 W	2740	-0-	2740	1212215		829	1	3292	2	Y	522	505	0			30
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1212215		106	4	574	9							
							885	1	1654	2	Y	924	918	0			36
							77	4	1016	9							
							608	1	1240	2	Y	756	710	0			82
							60	4	832	9							
											Y	NO RPT					82
BUTLER RANCH D				WELL #:	1H	RRCID ->	297577	COMPL. DATE	08/06/2022	TOTAL	DEPTH	11296	PERF.11525	-	22560		
09	34202 X	34202	-0-	-0-	-0-		2787	1	24163	2	N	5637	5816	0			108
10	31651 X	30713	-0-	-938	-0-		1051	4	6201	9							
11	26966 X	26966	-0-	-0-	-0-		2594	1	24107	2	N	3359	3356	0			111
12	35340 X	16809	-0-	-18531	-0-		317	4	3695	9							
01	35340 X	13418	-0-	-21922	-0-		2331	1	19126	2	N	4500	4439	0			172
02	31920 X	NO RPT	-0-	-31920	-0-		559	4	4950	9							
							1700	1	9470	2	N	4816	4809	0			179
							341	4	5298	9							
							1442	1	5764	2	N	5434	5378	0			235
							235	4	5977	9							
											N	NO RPT					235
SOLIZ UNIT A				WELL #:	2	RRCID ->	297624	COMPL. DATE	07/17/2019	TOTAL	DEPTH	11074	PERF.11675	-	18047		
09	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-		258	1	1973	2	Y	1190	1135	0			55
10	10584 X	10584	-0-	-0-	-0-		87	4	1309	9							
11	10953 X	10953	-0-	-0-	-0-		1093	1	7352	2	Y	1854	1843	0			66
12	7829 X	7829	-0-	-0-	-0-		100	4	2039	9							
01	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-		1194	1	6882	2	Y	2425	2449	0			42
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		209	4	2668	9							
							852	1	5066	2	Y	1573	1521	0			94
							181	4	1730	9							
							610	1	1674	2	Y	1758	1744	0			108
							74	4	1934	9							
											Y	NO RPT					108

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
KELLNER JONAS-MUTZ UNIT SA6 WELL #: 6H RRCID -> 298016 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11400 - 22001														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	42420 X	20901	-0-	-21519	-0-	2262 1	13599 2	N	4024	4292 0				189
10	43834 X	18398	-0-	-25436	-0-	614 4	4426 9	N	2599	2720 0				68
11	19177 X	19177	-0-	-0-	-0-	2062 1	13296 2	N	2792	2786 0				74
12	21607 X	19015	-0-	-2592	-0-	181 4	2859 9	N	3031	3003 0				102
01	21607 X	18275	-0-	-3332	-0-	2123 1	13575 2	N	2886	2859 0				129
02	19516 X	NO RPT	-0-	-19516	-0-	408 4	3071 9	N	NO RPT					129
						2136 1	13080 2							
						465 4	3334 9							
						2075 1	12549 2							
						476 4	3175 9							
TRENCH FOOT UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298116 COMPL. DATE 04/15/2021 TOTAL DEPTH 10890 PERF. N/A														
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
TRENCH FOOT UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 298117 COMPL. DATE 04/08/2021 TOTAL DEPTH 10919 PERF. N/A														
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
GASKIN WELL #: 7 RRCID -> 298154 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11322 - 18976														
09	73410 X	2858	-0-	-70552	-0-	209 1	2355 2	Y	176	176 0				-0-
10	75857 X	11978	-0-	-63879	-0-	100 4	194 9	Y	1169	1126 0				43
11	73410 X	10039	-0-	-63371	-0-	1247 1	9320 2	Y	1236	1279 0				-0-
12	10028 X	10028	-0-	-0-	-0-	125 4	1286 9	Y	1207	1163 0				44
01	11966 X	5147	-0-	-6819	-0-	859 1	7599 2	Y	929	855 0				118
02	10808 X	NO RPT	-0-	-10808	-0-	221 4	1360 9	Y	NO RPT					118
						1083 1	7359 2							
						258 4	1328 9							
						440 1	3555 2							
						130 4	1022 9							
LOPEZ UNIT WELL #: 204 RRCID -> 298226 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 12381 PERF.12584 - 20906														
09	111480 X	8541	-0-	-102939	-0-	612 1	5916 2	N	1823	1832 0				12
10	115196 X	9726	-0-	-105470	-0-	8 4	2005 9	N	1763	916 0	844 1			15
11	111480 X	8320	-0-	-103160	-0-	688 1	7099 2	N	1560	834 0	725 1			16
12	115196 X	7765	-0-	-107431	-0-	1939 9		N	1586	799 0	783 1			20
01	9734 X	6212	-0-	-3522	-0-	586 1	6006 2	N	1306	585 0	722 1			19
02	8792 X	NO RPT	-0-	-8792	-0-	12 4	1716 9	N	NO RPT					19
						648 1	5346 2							
						26 4	1745 9							
						596 1	4179 2							
						1437 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
BLACK HAND A														
WELL #: 1H RRCID -> 298377 COMPL. DATE 07/25/2023 TOTAL DEPTH 12089 PERF.12020 - 17226														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	59670 X	37744	-0-	-21926	-0-	1224 1	30153 2	6111 9	6111 9	N	5574	2949 0	2657 1	37
10	61659 X	36099	-0-	-25560	-0-	236 4	6131 9	1099 1	29344 2	N	4997	2598 0	2394 1	42
11	59670 X	31626	-0-	-28044	-0-	159 4	5497 9	1033 1	25686 2	N	4400	2353 0	2046 1	43
12	61659 X	28060	-0-	-33599	-0-	67 4	4840 9	1012 1	22370 2	N	4168	2103 0	2060 1	48
01	61659 X	25227	-0-	-36432	-0-	93 4	4585 9	1030 1	19469 2	N	4179	1868 0	2307 1	52
02	35224 X	NO RPT	-0-	-35224	-0-	131 4	4597 9			N	NO RPT			52
BLACK HAND B														
WELL #: 2H RRCID -> 298378 COMPL. DATE 07/25/2023 TOTAL DEPTH 12321 PERF.12050 - 24451														
09	111300 X	88761	-0-	-22539	-0-	2546 1	69824 2	543 4	15848 9	N	14407	7620 0	6865 1	95
10	115010 X	87210	-0-	-27800	-0-	2326 1	70242 2	379 4	14263 9	N	12966	6741 0	6211 1	109
11	111300 X	78548	-0-	-32752	-0-	2233 1	63569 2	164 4	12582 9	N	11438	6119 0	5319 1	109
12	115010 X	69808	-0-	-45202	-0-	2243 1	56092 2	233 4	11240 9	N	10218	5160 0	5055 1	112
01	115010 X	62636	-0-	-52374	-0-	2137 1	49835 2	334 4	10330 9	N	9391	4200 0	5187 1	116
02	82852 X	NO RPT	-0-	-82852	-0-					N	NO RPT			116
BLACK HAND C														
WELL #: 3H RRCID -> 298379 COMPL. DATE 07/25/2023 TOTAL DEPTH 12352 PERF.11825 - 24051														
09	102870 X	45219	-0-	-57651	-0-	1596 1	34842 2	274 4	8507 9	N	7734	4075 0	3671 1	65
10	106299 X	60163	-0-	-46136	-0-	1641 1	47443 2	257 4	10822 9	N	9838	5108 0	4706 1	89
11	102870 X	63210	-0-	-39660	-0-	1812 1	50487 2	130 4	10781 9	N	9801	5240 0	4555 1	95
12	106299 X	60600	-0-	-45699	-0-	1875 1	48316 2	200 4	10209 9	N	9281	4683 0	4588 1	105
01	106299 X	56955	-0-	-49344	-0-	1840 1	44623 2	298 4	10194 9	N	9267	4145 0	5118 1	109
02	96012 X	NO RPT	-0-	-96012	-0-					N	NO RPT			109
WHIZZ-BANG A														
WELL #: 1H RRCID -> 298441 COMPL. DATE 07/23/2022 TOTAL DEPTH 12084 PERF.12450 - 21876														
09	54150 X	20975	-0-	-33175	-0-	1124 1	16462 2	132 4	3257 9	N	2961	1568 0	1412 1	19
10	55955 X	22173	-0-	-33782	-0-	980 1	17066 2	94 4	4033 9	N	3666	1900 0	1751 1	34
11	54150 X	22075	-0-	-32075	-0-	996 1	17084 2	45 4	3950 9	N	3591	1919 0	1668 1	38
12	55955 X	19682	-0-	-36273	-0-	998 1	14505 2	62 4	4117 9	N	3743	1889 0	1851 1	41
01	55955 X	17353	-0-	-38602	-0-	883 1	12422 2	85 4	3963 9	N	3603	1610 0	1988 1	46
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															
VERDUN OIL & GAS LLC															
WHIZZ-BANG B															
WELL #: 2H RRCID -> 298442 COMPL. DATE 07/23/2022 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12375 - 21801															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0															
09	70830 X	21394	-0-	-49436	-0-	1065	1	16268	2	N	3574	1889	0	1702	24
						130	4	3931	9						
10	73191 X	21179	-0-	-52012	-0-	927	1	16533	2	N	3298	1713	0	1579	30
						91	4	3628	9						
11	70830 X	20382	-0-	-50448	-0-	957	1	15967	2	N	3105	1657	0	1440	38
						42	4	3416	9						
12	73191 X	18230	-0-	-54961	-0-	957	1	13417	2	N	3454	1742	0	1707	43
						57	4	3799	9						
01	73191 X	16643	-0-	-56548	-0-	937	1	12258	2	N	3058	1366	0	1686	49
						84	4	3364	9						
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
WHIZZ-BANG C															
WELL #: 3H RRCID -> 298443 COMPL. DATE 07/23/2022 TOTAL DEPTH 12095 PERF.12325 - 20551															
09	59790 X	23650	-0-	-36140	-0-	1079	1	18611	2	N	3465	1834	0	1652	25
						148	4	3812	9						
10	61783 X	25159	-0-	-36624	-0-	1065	1	20256	2	N	3388	1765	0	1626	22
						111	4	3727	9						
11	59790 X	12189	-0-	-47601	-0-	683	1	9862	2	N	1471	778	0	676	39
						26	4	1618	9						
12	61783 X	23155	-0-	-38628	-0-	1371	1	18523	2	N	2893	1465	0	1435	32
						79	4	3182	9						
01	61783 X	20747	-0-	-41036	-0-	1246	1	16503	2	N	2622	1172	0	1447	35
						114	4	2884	9						
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				35
HAUGLUM C															
WELL #: 2H RRCID -> 298532 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 12083 PERF.11949 - 16391															
*03	77190 X	748	-0-	-76442	-0-	366	1	122	2	N	234	67	0	167	2
						3	4	257	9						
*04	74700 X	1202	-0-	-73498	-0-	424	1	543	2	N	209	28	0	179	4
						5	4	230	9						
*05	77190 X	1357	-0-	-75833	-0-	467	1	639	2	N	220	36	0	185	3
						9	4	242	9						
*06	74700 X	1137	-0-	-73563	-0-	780	1	3	4	N	322	11	0	310	4
						354	9								
*07	77190 X	2202	-0-	-74988	-0-	477	1	799	2	N	836	15	0	802	23
						6	4	920	9						
*08	77190 X	128	-0-	-77062	-0-	74	1	54	9	N	49	45	0	27	-0-
*09	74700 X	1932	-0-	-72768	-0-	225	1	1444	2	N	227	117	0	105	5
						13	4	250	9						
*10	77190 X	615	-0-	-76575	-0-	227	1	144	2	N	220	116	0	107	2
						2	4	242	9						
*11	74700 X	894	-0-	-73806	-0-	140	1	529	2	N	203	107	0	93	5
						2	4	223	9						
*12	77190 X	863	-0-	-76327	-0-	191	1	364	2	N	278	143	0	140	-0-
						2	4	306	9						
*01	77190 X	-0-	-0-	-77190	-0-					N	-0-				-0-
*02	69720 X	NO RPT	-0-	-69720	-0-					N	NO RPT				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) VERDUN OIL & GAS LLC BLACK HAND F														CNTY: KARNES				
//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
//CONT.// 884566																		
WELL #: 6H RRCID -> 298662 COMPL. DATE 05/09/2024 TOTAL DEPTH 12368 PERF. N/A																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SHUT IN	98371	-0-		98371	98371		2552	1	60356	2	N	32023	19751	0	11768	1	498
								238	4	35225	9			6	8			
09	SHUT IN	123414	-0-		123414	221785		2734	1	76656	2	N	39480	20870	0	18803	1	305
								596	4	43428	9							
10	SHUT IN	130819	-0-		130819	352604		2712	1	83677	2	N	39980	20783	0	19149	1	353
								452	4	43978	9							
11	SHUT IN	113600	-0-		113600	466204		2554	1	74383	2	N	33155	17751	0	15429	1	328
								192	4	36471	9							
12	SHUT IN	116544	-0-		116544	582748		3044	1	79728	2	N	30402	15370	0	15059	1	301
								330	4	33442	9							
01	SHUT IN	110422	-0-		110422	693170		3120	1	77352	2	N	26757	11967	0	14777	1	314
								517	4	29433	9							
02	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	693170						N	NO RPT					314
BLACK HAND D														WELL #: 4H RRCID -> 298664 COMPL. DATE 04/08/2024 TOTAL DEPTH 12363 PERF. N/A				
04	SHUT IN	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SHUT IN	304	-0-		304	304		11	1	187	2	N	46					46
								55	4	51	9							
08	SHUT IN	104099	-0-		104099	104403		2662	1	62969	2	N	34745	21478	0	12797	1	510
								248	4	38220	9			6	8			
09	SHUT IN	128733	-0-		128733	233136		2910	1	81597	2	N	39628	20950	0	18875	1	313
								635	4	43591	9							
10	SHUT IN	143244	-0-		143244	376380		3028	1	93432	2	N	42073	21868	0	20149	1	369
								504	4	46280	9							
11	SHUT IN	145040	-0-		145040	521420		3343	1	97367	2	N	40072	21409	0	18609	1	423
								251	4	44079	9							
12	SHUT IN	143452	-0-		143452	664872		3710	1	97185	2	N	38322	19377	0	18984	1	384
								403	4	42154	9							
01	SHUT IN	140413	-0-		140413	805285		3880	1	96178	2	N	36103	16111	0	19894	1	482
								642	4	39713	9							
02	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	805285						N	NO RPT					482
BLACK HAND E														WELL #: 5H RRCID -> 298665 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 12367 PERF. N/A				
04	SHUT IN	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SHUT IN	207	-0-		207	207		8	1	139	2	N	44					44
								12	4	48	9							
08	SHUT IN	88203	-0-		88203	88410		2249	1	53204	2	N	29582	18297	0	10902	1	420
								210	4	32540	9			7	8			
09	SHUT IN	115923	-0-		115923	204333		2649	1	74280	2	N	34924	18457	0	16629	1	258
								578	4	38416	9							
10	SHUT IN	138862	-0-		138862	343195		3032	1	93578	2	N	37952	19709	0	18159	1	342
								505	4	41747	9							
11	SHUT IN	131805	-0-		131805	475000		2998	1	87311	2	N	37519	20072	0	17446	1	343
								225	4	41271	9							
12	SHUT IN	129059	-0-		129059	604059		3278	1	85859	2	N	35969	18147	0	17779	1	386
								356	4	39566	9							
01	SHUT IN	120455	-0-		120455	724514		3403	1	84350	2	N	29217	13094	0	16168	1	341
								563	4	32139	9							
02	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	724514						N	NO RPT					341

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
HAUGLUM A														
WELL #: 4H RRCID -> 298691 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 12231 PERF.12400 - 19701														
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	0	W	10738	-0-	10738	1577683	802 1	8457 2	N	1297	450 0	858 1		16
						52 4	1427 9							
04	0	W	11385	-0-	11385	1589068	891 1	8340 2	N	1915	223 0	1670 1		38
						47 4	2107 9							
05	0	W	13668	-0-	13668	1602736	1047 1	9962 2	N	2330	342 0	1993 1		33
						96 4	2563 9							
06	0	W	14527	-0-	14527	1617263	1996 1	9534 2	N	2671	113 0	2554 1		37
						59 4	2938 9							
07	0	W	13212	-0-	13212	1630475	1188 1	9481 2	N	2266	161 0	2075 1		67
						50 4	2493 9							
08	0	W	14936	-0-	14936	1645411	1029 1	10463 2	N	3091	1958 0	1167 1		33
						44 4	3400 9							
09	0	W	13198	-0-	13198	1658609	792 1	9165 2	N	2878	1521 0	1370 1		20
						75 4	3166 9							
10	0	W	11739	-0-	11739	1670348	715 1	8409 2	N	2334	1218 0	1122 1		14
						48 4	2567 9							
11	0	W	3109	-0-	3109	1673457	352 1	2212 2	N	490	260 0	226 1		18
						6 4	539 9							
12	0	W	10600	-0-	10600	1684057	842 1	8387 2	N	1213	614 0	601 1		16
						37 4	1334 9							
01	0	W	11085	-0-	11085	1695142	822 1	8616 2	N	1443	643 0	794 1		22
						60 4	1587 9							
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1695142			N	NO RPT				22
SOLIZ UNIT A														
WELL #: 1 RRCID -> 298841 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11532 - 16673														
03	0	W	2463	-0-	2463	113526	937 1	4 4	N	1384	1353 0			73
						1522 9								
04	0	W	1691	-0-	1691	115217	467 1	3 4	N	1110	1136 0			47
						1221 9								
05	0	W	8642	-0-	8642	123859	821 1	6328 2	N	1302	1184 0	96 1		69
						61 4	1432 9							
06	0	W	4040	-0-	4040	127899	829 1	1675 2	N	1314	1317 0			66
						91 4	1445 9							
07	0	W	4290	-0-	4290	132189	775 1	1933 2	N	1372	1411 0			27
						73 4	1509 9							
08	0	W	229	-0-	229	132418	14 1	182 2	N	6	10 0			23
						26 4	7 9							
09	0	W	3791	-0-	3791	136209	277 1	3167 2	N	193	145 0			71
						135 4	212 9							
10	0	W	5117	-0-	5117	141326	963 1	2619 2	N	1357	1368 0			60
						42 4	1493 9							
11	0	W	4038	-0-	4038	145364	1054 1	1402 2	N	1383	1371 0			72
						61 4	1521 9							
12	0	W	4564	-0-	4564	149928	1338 1	1103 2	N	1864	1843 0			93
						73 4	2050 9							
01	0	W	2132	-0-	2132	152060	501 1	540 2	N	961	978 0			76
						34 4	1057 9							
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	152060			N	NO RPT				76

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES							
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566													
SOLIZ UNIT A		WELL #:		5		RRCID -> 298842		COMPL. DATE 06/17/2019		TOTAL DEPTH 11270 PERF.11877 - 18290							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	0 W	5548	-0-	5548	1299043		840	1 26 4	2386 2296	2 9	N	2087	2064	0			78
04	0 W	4948	-0-	4948	1303991		672	1 56 4	1779 2441	2 9	N	2219	2255	0			42
05	0 W	5085	-0-	5085	1309076		670	1 26 4	2433 1956	2 9	N	1778	1652	0	133	1	35
06	0 W	4100	-0-	4100	1313176		667	1 105 4	2185 1143	2 9	N	1039	1040	0			34
07	0 W	5404	-0-	5404	1318580		833	1 108 4	3147 1316	2 9	N	1196	1138	0			92
08	0 W	9464	-0-	9464	1328044		605	1 967 4	6630 1262	2 9	N	1147	1239	0			-0-
09	0 W	5812	-0-	5812	1333856		398	1 190 4	4454 770	2 9	N	700	622	0			78
10	0 W	7410	-0-	7410	1341266		912	1 73 4	5244 1181	2 9	N	1074	1121	0			31
11	0 W	4275	-0-	4275	1345541		737	1 80 4	2373 1085	2 9	N	986	967	0			50
12	0 W	2941	-0-	2941	1348482		697	1 52 4	1019 1173	2 9	N	1066	1075	0			41
01	0 W	2525	-0-	2525	1351007		486	1 58 4	1300 681	2 9	N	619	605	0			55
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1351007						N	NO RPT					55

HAUGLUM		WELL #:		6H		RRCID -> 298855		COMPL. DATE 01/31/2015		TOTAL DEPTH 12004 PERF.12353 - 16400							
09	54900 X	NO RPT	-0-	-54900	-0-						N	NO RPT					-0-
10	56730 X	NO RPT	-0-	-56730	-0-						N	NO RPT					-0-
11	54900 X	NO RPT	-0-	-54900	-0-						N	NO RPT					-0-
12	56730 X	NO RPT	-0-	-56730	-0-						N	NO RPT					-0-
01	56730 X	NO RPT	-0-	-56730	-0-						N	NO RPT					-0-
02	51240 X	NO RPT	-0-	-51240	-0-						N	NO RPT					-0-

WARWICK-ARTEMIS, LLC		899023		WELL #:		1H		RRCID -> 288720		COMPL. DATE 11/10/2019		TOTAL DEPTH 12462 PERF.12897 - 17164					
09	7500 X	5528	-0-	-1972	-0-		1350	1 831 9	3347	3	Y	755	777	1			551
10	7688 X	4219	-0-	-3469	-0-		1302	1 801 9	2116	3	Y	728	551	1			728
11	6870 X	4777	-0-	-2093	-0-		2552	1 393 9	1832	3	Y	357	311	1	2	8	772
12	7099 X	4007	-0-	-3092	-0-		2097	1 466 9	1444	3	Y	424	455	1			741
01	7099 X	2543	-0-	-4556	-0-		1105	1 257 9	1181	3	Y	234	182	1			793
02	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-		1426	1 644 9	2823	3	Y	585	554	1			824

GOOD PHELAN		WELL #:		2H		RRCID -> 288721		COMPL. DATE 11/10/2019		TOTAL DEPTH 12498 PERF.12828 - 17455							
09	10800 X	10065	-0-	-735	-0-		2557	1 1010 9	6498	3	Y	918	957	1			818
10	10385 X	8647	-0-	-1738	-0-		2945	1 993 9	4709	3	Y	903	678	1			1043
11	11280 X	4924	-0-	-6356	-0-		2561	1 531 9	1832	3	Y	483	406	1			1120
12	11656 X	8121	-0-	-3535	-0-		4391	1 660 9	3070	3	Y	600	632	1			1088
01	11656 X	6444	-0-	-5212	-0-		2816	1 591 9	3037	3	Y	537	364	1			1261
02	9257 X	9257	-0-	-0-	-0-		2798	1 978 9	5481	3	Y	889	913	1			1237

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)			//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
ZAZA ENERGY, LLC					950545											
CONNIFF UNIT			WELL #:		A 1H	RRCID ->	267301	COMPL. DATE	11/21/2011	TOTAL DEPTH	14057	PERF.14000	- 18802			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	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			
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-
02	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

EBEN HABEN (2500)					27400 680	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
PREMIER MINERALS, INC.					676033											
KELLY UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	178230	COMPL. DATE	04/19/2000	TOTAL DEPTH	3830	PERF. 2476	- 2480			
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

EDNA GORDON (FRI0 3260)					27689 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
ALDINE OIL AND GAS, LP					100397											
DREIER SWD			WELL #:		1	RRCID ->	232974	COMPL. DATE	03/10/2023	TOTAL DEPTH	4415	PERF. 3334	- 4098			
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-
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

EDWIN FIMBEL (3500 FRI0)					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			
09	106 N	106		-0-	-0-	-0-		106	2			N	-0-			-0-
10	104 N	104		-0-	-0-	-0-		104	2			N	-0-			-0-
11	107 N	107		-0-	-0-	-0-		107	2			N	-0-			-0-
12	106 N	106		-0-	-0-	-0-		106	2			N	-0-			-0-
*01	105 N	105		-0-	-0-	-0-		105	2			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

EDWIN FIMBEL (3500 FRI0)		//CONT.//		27786 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA	
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		//CONT.//		178030						
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE		WELL #:		1	RRCID ->	164667	COMPL. DATE	07/15/1996	TOTAL DEPTH	4476 PERF. 4130 - 4136
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/02/2025										

FIMBEL, MARION & LA VERNIA JUNE		WELL #:		5	RRCID ->	216498	COMPL. DATE	06/28/2005	TOTAL DEPTH	4530 PERF. 3428 - 3431
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801 2	N	-0-	-0-
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243 2	N	-0-	-0-
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848 2	N	-0-	-0-
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840 2	N	-0-	-0-
*01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780 2	N	-0-	-0-
02	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
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	N	-0-	-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-	-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109 2	N	-0-	-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-	-0-
*01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-	-0-
02	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
09	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765 3	N	-0-	-0-
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486 2	N	-0-	-0-
11	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801 2	N	-0-	-0-
12	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502 2	N	-0-	-0-
*01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 2	N	-0-	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

EL TORO (5250)		28203 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
PALOMA OPERATING, LLC		100344								
JARRATT		WELL #:		1	RRCID ->	297118	COMPL. DATE	11/15/2023	TOTAL DEPTH	6775 PERF. 5255 - 5259
09	5640		3729	-0-	-1911	-0-	3729 2	N	-0-	-0-
10	5828		-0-	-0-	-5828	-0-		N	-0-	-0-
11	5640		-0-	-0-	-5640	-0-		N	-0-	-0-
12	1120	#	-0-	-0-	-1120	-0-		N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2024										

BLACK DRAW ENERGY LLC		101501								
LAKESIDE		WELL #:		1	RRCID ->	194106	COMPL. DATE	10/05/2002	TOTAL DEPTH	6750 PERF. 5131 - 5141
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-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

EL TORO (5700)				28203 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JACKSON				
OSYKA PERMIAN, LLC				628108												
LITTLETON, J. B.				WELL #:		1 U		RRCID -> 133269		COMPL. DATE 12/12/1989		TOTAL DEPTH 6995		PERF. 5684 - 5690		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
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-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT		-0-
EL TORO (6300)				28203 758		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JACKSON				
SHANLEY OIL COMPANY				769285												
CANERDAY				WELL #:		1		RRCID -> 099406		COMPL. DATE 12/13/1984		TOTAL DEPTH 6597		PERF. 5197 - 5201		
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT		-0-
EL TORO (6920)				28203 800		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JACKSON				
PALOMA OPERATING, LLC				100344												
LORENZEN				WELL #:		1		RRCID -> 291356		COMPL. DATE 01/24/2021		TOTAL DEPTH 6818		PERF. 6710 - 6717		
09	2370 #	1537	-0-	-833	-0-		1315	2	222	9	N	202	183	1		109
10	2449 #	-0-	-0-	-2449	-0-						N	160				269
11	1920 #	560	-0-	-1360	-0-		515	2	45	9	N	41	172	1		138
12	1519 #	-0-	-0-	-1519	-0-						N	-0-				138
*01	7490 R	7490	-0-	-0-	-0-		7490	2			N	-0-				138
02	1428 #	NO RPT	-0-	-1428	-0-						N	NO RPT				138
EL TORO, SOUTH (5650 SD.)				28207 390		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JACKSON				
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC				887576												
BEAMON, R. E. ET AL				WELL #:		1		RRCID -> 114616		COMPL. DATE 05/24/1984		TOTAL DEPTH 7065		PERF. 5647 - 5650		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
EL TORO, SW. (5830)				28209 110		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JACKSON				
OSYKA PERMIAN, LLC				628108												
VINCIK, ADOLPH				WELL #:		1		RRCID -> 177898		COMPL. DATE 02/25/2000		TOTAL DEPTH 6980		PERF. 5829 - 5841		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

EL TORO, SW. (6300)			28209 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON										
OSYKA PERMIAN, LLC			628108																
MCELVEEN, H.O.			WELL #:		1 L		RRCID -> 135787		COMPL. DATE 04/29/1990		TOTAL DEPTH 7064		PERF. 6274 - 6278						
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
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-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

EL TORO, SW. (7000)					28209 840	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON	
OSYKA PERMIAN, LLC					628108				
VINCIK, ADOLPH					WELL #:	2 L	RRCID -> 053761	COMPL. DATE 09/08/1972	TOTAL DEPTH 7066 PERF. N/A
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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											
HOLZHAUSER "A"				WELL #:	1	RRCID ->	232704	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL	DEPTH	11810	PERF.11433	- 11615	
09	2250	N	2250	-0-	-0- B	-0-	600	1	1395	2	N	232	352	1	86
							255	9							
10	1921	N	1921	-0-	-0- B	-0-	620	1	1049	2	N	229	160	1	155
							252	9							
11	1800	N	1193	-0-	-607 B	-0-	378	1	658	2	N	143	184	1	114
							157	9							
12	2325	N	1845	-0-	-480 B	-0-	440	1	1165	2	N	218	194	1	138
							240	9							
01	1922	N	1544	-0-	-378 B	-0-	613	1	723	2	N	189	195	1	132
							208	9							
02	1292	N	1292	-0-	-0- B	-0-	560	1	568	2	N	149	183	1	98
							164	9							

TRAYLOR ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 239970	COMPL. DATE 08/28/2008	TOTAL	DEPTH 12240	PERF.11386	- 11400
09	2010	X	-0-	-0-	2010	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	1674	X	-0-	-0-	1674	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	1560	X	-0-	-0-	1560	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	0	X	-0-	-0-	0	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	0	X	-0-	-0-	0	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	0	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-

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	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		176
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		176
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		176
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		176
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		176
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		176
NO RPT				-		-		N	NO RPT	176	
PLUGGED AND ABANDONED				06/28/2024							

EL TORO MAX (AY-3)		//CONT.//		28211 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON							
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587													
O'CONNOR-MILLER		WELL #:		3		RRCID -> 169316		COMPL. DATE 04/22/1998		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10949 - 11107					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
ROSE FAMILY, ET. AL.		WELL #:		1		RRCID -> 235993		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 11530		PERF.10682 - 10756					
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					85
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					85
ROSE-SAMPLE		WELL #:		1		RRCID -> 245565		COMPL. DATE 05/10/2009		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10790 - 10800					
09	12 N	-0-	-0-	-12	B	-0-					N	4					126
10	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	9	1	3	9	N	3					129
11	11 N	11	-0-	-0-	B	-0-	9	1	2	9	N	2					131
12	11 N	11	-0-	-0-	B	-0-	7	1	4	9	N	4					135
01	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	9	1	3	9	N	3					138
02	11 N	NO RPT	-0-	-11	B	-0-					N	NO RPT					138
PETERS COLE		WELL #:		1		RRCID -> 268204		COMPL. DATE 05/30/2013		TOTAL DEPTH 11499		PERF.10579 - 10940					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					98
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850															
O'CONNOR-MILLER		WELL #:		1		RRCID -> 165213		COMPL. DATE 08/22/1997		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10820 - 11102					
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					103
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					103
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					103
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					103
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					103
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					103
		PLUGGED AND ABANDONED		10/14/2024													
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352															
OVERPASS		WELL #:		1		RRCID -> 205594		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10692 - 10784					
09	1830 N	1751	-0-	-79	B	-0-	1534	2	217	9	N	197	176	1			99
10	1891 N	1788	-0-	-103	B	-0-	1556	2	232	9	N	211	175	1			135
11	1830 N	1511	-0-	-319	B	-0-	1265	2	246	9	N	224	177	1			182
12	1798 N	1580	-0-	-218	B	-0-	1354	2	226	9	N	205	177	1			210
01	1798 N	990	-0-	-808	B	-0-	812	2	178	9	N	162	178	1			194
02	1539 N	1539	-0-	-0-	B	-0-	1321	2	218	9	N	198	177	1			215

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					
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
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	2			609
10	10 N	9	-0-	-1	-0-		5 1	4 9	N	4			613
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-		7 1	3 9	N	3			616
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-		9 1	3 9	N	3			619
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-		9 1	4 9	N	4			623
02	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-				N	NO RPT			623
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					
09	90 N	1	-0-	-89	-0-		1 4		N	-0-			-0-
10	62 N	1	-0-	-61	-0-		1 4		N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 4		N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 4		N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 4		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ELBERT GOFF (3700)		28271 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
GOLDENROD GAS, INC.		313121											
GEP, LP / GOFF MINERAL TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 252902		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3974 - 3976					
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-
02	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT			-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					
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ELMS (SLICK, UPPER)		28644 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
OMEGA ENERGY, LLC		622657											
STRIEBECK, W. H. JR.		WELL #: 1 U		RRCID -> 001516		COMPL. DATE 11/30/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6968 - 7018					
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87

ELOISE (5800)			28658 841			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA					
SHORE PETROLEUM CORP.			778492														
LENTZ			WELL #:			1			RRCID -> 290641			COMPL. DATE 07/24/2020			TOTAL DEPTH 7364 PERF. 5982 - 5992		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	DISPOSITIONS	*	DISPOSITIONS	*	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*	EOM BALANCE
0							AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE		
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
ELOISE (6760)			28658 912			ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: VICTORIA					
BLUE WING ENERGY, INC.			076791														
H & P			WELL #:			2			RRCID -> 260674			COMPL. DATE 10/01/2010			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7160 - 7163		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-				68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-				68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-				68
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-				68
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-				68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-				68
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
SHORE PETROLEUM CORP.			778492														
LENTZ			WELL #:			2			RRCID -> 288674			COMPL. DATE 02/01/2020			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6646 - 6648		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	78				146
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	4	124	1		26
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	11				37
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-				37
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-				37
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	23				60
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
LENTZ			WELL #:			3			RRCID -> 290673			COMPL. DATE 11/16/2020			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6886 - 6892		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	48	1	102	2	N	-0-					23
10	286 N	286	-0-	-0-	B	-0-	82	1	204	2	N	-0-					23
11	160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	1			N	-0-					23
12	228 N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	1			N	-0-					23
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		23	7		-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
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		
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-		121274					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/2024																	
EMMA HAYNES (11,400 WILCOX)			28919 725			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
ERSKINE ENERGY, LLC			254058														
WORLEY GU			WELL #:			3			RRCID -> 282440			COMPL. DATE 05/01/2017			TOTAL DEPTH 13510 PERF. 11186 - 11474		
09	0 N	62	-0-	62	B	-611	62	2			Y	-0-					-0-
10	217 N	28	-0-	-189	B	-611	28	2			Y	-0-					-0-
11	60 N	159	-0-	99	B	-512	159	2			Y	-0-					-0-
12	62 N	193	-0-	131	B	-381	193	2			Y	-0-					-0-
01	31 N	120	-0-	89	B	-292	120	2			Y	-0-					-0-
02	251 N	543	-0-	292	B	-0-	543	2			Y	-0-					-0-

ENKE (MIOCENE 2100)		29129 222	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD	
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443						
HENKE, E.		WELL #: 1	RRCID -> 083153	COMPL. DATE 06/19/1979	TOTAL DEPTH 5412	PERF. 2273 - 2319		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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		
09	1050	-0-	-0-	-1050 B	-1			207
10	1085	4	-0-	-1081 B	-1082	4 3		207
11	0	-0-	-0-	-0- B	-1082			207
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1082			207
01	4 N	-0-	-0-	-4 B	-1082			207
02	T. A.	2	-0-	2 B	-1080	2 3		207
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1080					
THREE J ENERGY, INC.		857686						
RAPIDO		WELL #: 1	RRCID -> 177622	COMPL. DATE 12/15/1998	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8837 - 8880		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			111
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			111
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			111
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			111
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			111
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			111
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
ESPERANZA (TIPS)		29361 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA	
FOWLER OIL & GAS LLC		100396						
FITZHENRY		WELL #: 1R	RRCID -> 283367	COMPL. DATE 08/09/2017	TOTAL DEPTH 16552	PERF. 10164 - 10250		
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			59
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			59
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			59
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			59
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			59
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			59
ESPERANZA (WILCOX 7800)		29361 284	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA	
FOWLER OIL & GAS LLC		100396						
SIBLEY ESTATE		WELL #: 11	RRCID -> 269091	COMPL. DATE 11/01/2013	TOTAL DEPTH 14190	PERF. 7987 - 7995		
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

ESPERANZA (YEGUA)			29361 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA							
FOWLER OIL & GAS LLC			100396													
SIBLEY ESTATE			WELL #: 6		RRCID -> 175908		COMPL. DATE 10/04/2012		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5074 - 5114					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ESPERANZA (3150)			29361 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA							
HYDROCARBON OPERATING, INC.			421166													
BORCHERS, VIVIAN			WELL #: 10		RRCID -> 212772		COMPL. DATE 03/26/2005		TOTAL DEPTH 4017		PERF. 3080 - 3334					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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					
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ZACHRY EXPLORATION, LLC			950468		RRCID -> 265012		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH 9162		PERF. 8808 - 8836					
JACOBS ET AL UNIT			WELL #: 1													
09	14874	11547	-0-	-3327	-0-	11232	2	315	9	N	286	190	1			132
10	12430	10462	-0-	-1968	-0-	10183	2	279	9	N	254	366	1			20
11	8220	8070	-0-	-150	-0-	7808	2	262	9	N	238	193	1			65
12	8494	7913	-0-	-581	-0-	7694	2	219	9	N	199					264
01	8494	7431	-0-	-1063	-0-	7285	2	146	9	N	133	188	1			209
02	7672	3973	-0-	-3699	-0-	3921	2	52	9	N	47					256
ESPERANZA (12000 SAND)			29361 872		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA							
FOWLER OIL & GAS LLC			100396													
SIBLEY ESTATE			WELL #: 5		RRCID -> 175323		COMPL. DATE 09/13/1999		TOTAL DEPTH 14850		PERF. 11978 - 12395					
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

FAGAN (2100) ANDERSON OIL LTD. FAGAN -N-			29938 220 022499		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
			WELL #:	2	RRCID ->	090951	COMPL. DATE	11/11/1980	TOTAL DEPTH	4814	PERF.	2078 - 2092					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
FAGAN -M-			WELL #:	6	RRCID ->	123551	COMPL. DATE	02/28/1987	TOTAL DEPTH	8305	PERF.	2069 - 2078					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
FAGAN (2150) T-C OIL COMPANY, LLC MARY ALICE ANDERSON ET AL-A-			29938 275 833782		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO								
			WELL #:	A 10	RRCID ->	274356	COMPL. DATE	05/13/2014	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2140 - 2148					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
FAGAN (2350) T-C OIL COMPANY, LLC ANDERSON, MARY ALICE ET AL "A"			29938 330 833782		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO								
			WELL #:	3	RRCID ->	147085	COMPL. DATE	10/01/1993	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	2358 - 2364					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
FAGAN (2900) ANDERSON OIL LTD. FAGAN EST. -M-			29938 605 022499		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO								
			WELL #:	2	RRCID ->	051442	COMPL. DATE	11/16/1971	TOTAL DEPTH	6512	PERF.	N/A					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
FAGAN (3000) ANDERSON OIL LTD. FAGAN -L-			29938 660 022499		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
			WELL #:	6	RRCID ->	054618	COMPL. DATE	02/14/1973	TOTAL DEPTH	3214	PERF.	N/A					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

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. 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
09	3450 #	3222	-0-	-0-	-228	-0-	-0-	640	1	2582	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3565 #	3078	-0-	-0-	-487	-0-	-0-	647	1	2431	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3450 #	3270	-0-	-0-	-180	-0-	-0-	652	1	2618	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3472 #	2716	-0-	-0-	-756	-0-	-0-	670	1	2046	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3472 #	3453	-0-	-0-	-19	-0-	-0-	722	1	2731	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3052 #	3031	-0-	-0-	-21	-0-	-0-	664	1	2367	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
FAGAN (5830)				29938 877		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC				833782														
MARY ALICE ANDERSON, ET AL -A-				WELL #: A 15		RRCID -> 293713		COMPL. DATE 12/13/2023		TOTAL DEPTH 6415 PERF. 5779 - 5786								
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
FAGAN (6110)				29938 937		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC				833782														
MARY ALICE ANDERSON ET AL 'A'				WELL #: A 16		RRCID -> 293745		COMPL. DATE 12/20/2022		TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6090 - 6092								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-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								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-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								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FANNIN, NORTH (3650)				30175 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GOLIAD							
MERCY OIL AND GAS, LP				560765															
HAUSMANN				WELL #:		1		RRCID -> 229087		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 4310		PERF. 3692 - 3695					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-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					
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-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FANNIN, SOUTH (TAG)				30178 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GOLIAD							
WINCHESTER ENERGY OPERATING CO.				931338															
RICHARDSON, LOYD				WELL #:		1		RRCID -> 110622		COMPL. DATE 06/05/1986		TOTAL DEPTH 4715		PERF. 2531 - 2534					
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-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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					
09	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
BODDEN-FROST GAS UNIT 1				WELL #:		4		RRCID -> 251488		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 13980		PERF. 9748 - 9788					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					148	
10	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					148	
11	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					148	
12	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					148	
01	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					148	
02	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					148	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															

FANT (WILCOX 9500)		//CONT.//		30185 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIVE OAK									
BYNG ENERGY GROUP, INC.				118732														
GEORGE WEST ESTATE		WELL #:		6 U	RRCID -> 104083		COMPL. DATE 01/30/1983		TOTAL DEPTH 10666		PERF. 9432 - 9497							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
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-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
FANT (WILCOX 10000)																		
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC				30185 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
BRYSCH GAS UNIT 2				101415														
WELL #:				2	RRCID -> 164061		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 9874 - 9928							
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					144	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					144	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					144	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					144	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					144	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					144	
BODDEN-FROST GU 1																		
WELL #:				4	RRCID -> 166869		COMPL. DATE 12/26/1997		TOTAL DEPTH 13980		PERF.10106 - 10128							
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	
02	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							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					38	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					38	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					38	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					38	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					38	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					38	
SANDEL OPERATING COMPANY																		
PAWLIK GU 1				747534														
WELL #:				3	RRCID -> 223259		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11300 - 11330							
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-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
FANT (WILCOX 10200)																		
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC				30185 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
BODDEN FROST GAS UNIT 1				101415														
WELL #:				3 L	RRCID -> 103176		COMPL. DATE 10/12/1982		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10304 - 10370							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	

FANT (WILCOX 10200)		//CONT.//		30185 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
BYNG ENERGY GROUP, INC.				118732						
GEORGE WEST ESTATE		WELL #:		6 L	RRCID -> 104082	COMPL. DATE 01/27/1983	TOTAL DEPTH 10666	PERF.10295	- 10349	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE
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-
02	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	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
02	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	
09	6450 X	5352	-0-	-1098	-0-	5249 2	103 9	94	175 1	113
10	5828 X	5469	-0-	-359	-0-	5319 2	150 9	136		249
11	5640 X	3949	-0-	-1691	-0-	3872 2	77 9	70	181 1	138
12	5828 X	5108	-0-	-720	-0-	4998 2	110 9	100	187 1	51
01	5518 X	4401	-0-	-1117	-0-	4243 2	158 9	144		195
02	4984 X	3876	-0-	-1108	-0-	3786 2	90 9	82	180 1	97
PAWLIK GU1		WELL #:		3	RRCID -> 176660	COMPL. DATE 02/27/2007	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11300	- 11563	
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2	N	-0-		41
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2	N	-0-		41
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2	N	-0-		41
12	124 N	65	-0-	-59	-0-	65 2	N	-0-		41
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-		41
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2	N	-0-		41
FENNER (4120)				30635 730	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON		
BREITBURN OPERATING L.P.				090732						
FENNER-BRIDGE FEE		WELL #:		1	RRCID -> 141934	COMPL. DATE 06/17/1992	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 4116	- 4118	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX) //CONT.// 30802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD															
OLIPDP II, LLC //CONT.// 100467															
JACOBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204033 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14454 - 14706															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (I) (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
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PARMA WELL #: 1 RRCID -> 235537 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.13306 - 16542															
09	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	-0-	319	1	3282	2	N	-0-			17
10	3441 X	3282	-0-	-159	-0-	-0-	329	1	2953	2	N	-0-			17
11	3300 X	3134	-0-	-166	-0-	-0-	319	1	2805	2	N	9	1 8		25
							10	9							
12	3720 X	3167	-0-	-553	-0-	-0-	329	1	2835	2	N	3	3 8		25
							3	9							
01	3720 X	3078	-0-	-642	-0-	-0-	330	1	2748	2	N	-0-			25
*02	3360 X	2857	-0-	-503	-0-	-0-	298	1	2546	2	N	12	12 8		25
							13	9							
GOEHRING, ROBERT F. WELL #: 1 RRCID -> 238153 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 16245 PERF.11874 - 12384															
09	7800 X	7548	-0-	-252	-0-	-0-	957	1	6561	2	N	27			75
							30	9							
10	7998 X	7688	-0-	-310	-0-	-0-	989	1	6679	2	N	18			93
							20	9							
11	7620 X	7309	-0-	-311	-0-	-0-	957	1	6329	2	N	21	1 8		113
							23	9							
12	7874 X	7464	-0-	-410	-0-	-0-	989	1	6447	2	N	25			138
							28	9							
01	7812 X	6905	-0-	-907	-0-	-0-	989	1	5894	2	N	20			158
							22	9							
*02	7056 X	6362	-0-	-694	-0-	-0-	893	1	5454	2	N	14	2 8		170
							15	9							
PARMA WELL #: 2 RRCID -> 241972 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 16764 PERF.15946 - 16484															
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	304	1			N	-0-			17
10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	-0-	314	1	463	2	N	-0-			17
11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	-0-	304	1	450	2	N	8			25
							9	9							
12	757 N	757	-0-	-0-	-0-	-0-	314	1	443	2	N	-0-			25
01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	-0-	314	1	407	2	N	-0-			25
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	-0-	284	1	335	2	N	-0-			25
JACOB WELL #: 6 RRCID -> 243880 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14462 - 14480															
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX)				//CONT.//	30802 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: GOLIAID						
OLIPPO II, LLC				//CONT.//	100467														
JACOB				WELL #:	5	RRCID -> 247298		COMPL. DATE 05/26/2008		TOTAL	DEPTH	16550	PERF.14010	- 15952					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	1018	-0-	-32	-0-			289	1	729	2	N	-0-					55
10	1085	N	1042	-0-	-43	-0-			299	1	743	2	N	-0-					55
11	1020	N	965	-0-	-55	-0-			289	1	675	2	N	1	1	8			55
									1	9									
12	1054	N	973	-0-	-81	-0-			299	1	674	2	N	-0-					55
01	1054	N	947	-0-	-107	-0-			299	1	648	2	N	-0-					55
*02	896	N	833	-0-	-63	-0-			270	1	561	2	N	2	2	8			55
									2	9									
ENGEL				WELL #:	1	RRCID -> 285644		COMPL. DATE 12/22/2017		TOTAL	DEPTH	13520	PERF.12206	- 12378					
09	15480	X	14099	-0-	-1381	-0-			45	1	14041	2	N	12					107
									13	9									
10	15562	X	14268	-0-	-1294	-0-			47	1	14203	2	N	16					123
									18	9									
11	15030	X	13426	-0-	-1604	-0-			45	1	13362	2	N	17	2	8			138
									19	9									
12	15221	X	13667	-0-	-1554	-0-			47	1	13601	2	N	17	2	8			153
									19	9									
01	14818	X	13607	-0-	-1211	-0-			46	1	13537	2	N	22					175
									24	9									
*02	13160	X	12086	-0-	-1074	-0-			42	1	12019	2	N	23	11	8			187
									25	9									
ALBRECHT				WELL #:	1	RRCID -> 286327		COMPL. DATE 10/17/2018		TOTAL	DEPTH	15000	PERF.11308	- 11452					
09	3240	X	3003	-0-	-237	-0-			30	1	2970	2	N	3					95
									3	9									
10	3348	X	3108	-0-	-240	-0-			31	1	3030	2	N	43					138
									47	9									
11	3240	X	2945	-0-	-295	-0-			30	1	2896	2	N	17					155
									19	9									
12	3348	X	3019	-0-	-329	-0-			31	1	2980	2	N	7					162
									8	9									
01	3162	X	2963	-0-	-199	-0-			31	1	2929	2	N	3					165
									3	9									
*02	2800	X	2702	-0-	-98	-0-			28	1	2612	2	N	56	173	1	5	8	43
									62	9									
ENGEL GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 287059		COMPL. DATE 10/08/2018		TOTAL	DEPTH	13351	PERF.12050	- 12332					
09	1080	N	1053	-0-	-27	-0-			30	1	1017	2	N	5					63
									6	9									
10	1147	N	1042	-0-	-105	-0-			31	1	1009	2	N	2					65
									2	9									
11	1050	N	989	-0-	-61	-0-			30	1	955	2	N	4	2	8			67
									4	9									
12	1085	N	1025	-0-	-60	-0-			31	1	992	2	N	2	2	8			67
									2	9									
01	1054	N	971	-0-	-83	-0-			31	1	937	2	N	3					70
									3	9									
*02	924	N	882	-0-	-42	-0-			28	1	842	2	N	11	9	8			72
									12	9									

FLASH GORDON (3490)				31226 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
AMPAK OIL COMPANY				020463												
WINGO				WELL #: 1		RRCID -> 219622		COMPL. DATE 01/02/2006		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3540 - 3544				
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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				
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
FRIEDRICHS GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 254465		COMPL. DATE 05/26/2009		TOTAL DEPTH 16823		PERF.15500 - 16654				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
10	279 N	201	-0-	-78 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	240 N	116	-0-	-124 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
*12	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849	3			N	-0-					-0-
01	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-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				
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FORT MERRILL (YEGUA)				32094 725		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
BLUE WING ENERGY, INC.				076791												
FREEMAN				WELL #: 1		RRCID -> 244339		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 5542		PERF. 5303 - 5305				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					184
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					184
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					184
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					184
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					184
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					184

FT. MERRILL, NORTH (11800)													CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
BLUE WING ENERGY, INC.													32096 800		NON-ASSOCIATED		
FREEMAN													076791		RRCID -> 242634		
													WELL #: 2		COMPL. DATE 07/06/2008		
													TOTAL DEPTH 13530		PERF.13136 - 13221		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
JAMEX, INC.													429659		RRCID -> 198096		
ACE WALKER NO.1													WELL #: 2ST		COMPL. DATE 08/04/2007		
													TOTAL DEPTH 13700		PERF.13188 - 13289		
09	9	X	-0-	-0-	-9	-0-							N	-0-			270
10	9	X	-0-	-0-	-9	-0-							N	-0-			270
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			270
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			270
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			270
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			270
GRANBERRY - JACKSON													WELL #: 1		RRCID -> 220211		
													COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 14200		
													PERF.13211 - 13230				
09	6210	X	1979	-0-	-4231	-0-	1017	1	962	2	N		-0-			137	
10	6231	X	3727	-0-	-2504	-0-	722	1	3005	2	N		-0-			137	
11	6030	X	3723	-0-	-2307	-0-	1056	1	2667	2	N		-0-			137	
12	6789	X	4777	-0-	-2012	-0-	1175	1	3602	2	N		-0-			137	
01	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	2761	1	4576	2	N		-0-			137	
02	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N		NO RPT			137	
LANGHAM													WELL #: 3		RRCID -> 262438		
													COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 13498		
													PERF.13132 - 13194				
09	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					N		-0-			92	
10	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N		-0-			92	
11	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					N		-0-			92	
12	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N		-0-			92	
01	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N		-0-			92	
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			92	
LANGHAM													WELL #: 4		RRCID -> 264844		
													COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 13500		
													PERF.12833 - 13167				
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	39	1	37	2	N		-0-			40	
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	20	1	83	2	N		-0-			40	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			40	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			40	
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	18	1	31	2	N		-0-			40	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			40	
FORTITUDE (800)													32239 425		NON-ASSOCIATED		
TYLER, EARL W.													875243		EXEMPT		
STOLTZFUS, C. B.													WELL #: 3		RRCID -> 069941		
													COMPL. DATE 01/18/1977		TOTAL DEPTH 4221		
													PERF. N/A				
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	

FOSS-BROWN (WILCOX) MAGNUM PRODUCING, LP MENNING				32305 075 521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JACKSON							
WELL #:				1	RRCID -> 245422		COMPL. DATE 01/05/2019		TOTAL	DEPTH	9517	PERF.	8534	-	8669				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					117	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					117	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					117	
12	72 X	-0-	72	-0-	-0-	-0-		72	2			N	-0-					117	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					117	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					117	
FRANCITAS (-A- SAND)																			
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC				32533 028		ASSOCIATED		49B				CNTY: JACKSON							
LOVETT ESTATE				887576		WELL #:		1	RRCID -> 001583		COMPL. DATE 06/03/1953		TOTAL	DEPTH	7963	PERF.	7074	-	7094
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-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FRANCITAS (F-15-A)																			
GARRISON LTD.				32533 364		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JACKSON							
LOVETT				295861		WELL #:		1	RRCID -> 250389		COMPL. DATE 04/05/2009		TOTAL	DEPTH	8590	PERF.	8484	-	8490
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-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
FRANCITAS (F-16)																			
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC				32533 392		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JACKSON							
LOVETT EST.				887576		WELL #:		3	RRCID -> 054940		COMPL. DATE 01/30/1973		TOTAL	DEPTH	8630	PERF.	N/A		
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-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FRANCITAS (FRIO 8600)																			
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC				32533 644		NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: JACKSON							
GRESHAM GAS UNIT				197688		WELL #:		2	RRCID -> 272687		COMPL. DATE 08/02/2012		TOTAL	DEPTH	9750	PERF.	8612	-	8618
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					213	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					213	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					213	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					213	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					213	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					213	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

FRANCITAS (FRI0 8600)		//CONT.//		32533 644	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: JACKSON						
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		//CONT.//		197688											
TRULL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 281245		COMPL. DATE 09/17/2016		TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8676	- 8681			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
09/01 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	
02	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			133	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC				887576											
LOVETT EST.				WELL #:		4	RRCID -> 054941		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH	11305	PERF. 8600	- 8666	
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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			72	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
FRANCITAS (MIOCENE B)				32533 791		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON					
PITCHFORK OIL & GAS, INC.				665867											
HERLIN, JEAN T.				WELL #:		1	RRCID -> 152751		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH	8320	PERF. 1863	- 1867	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1022				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1022				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1022				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1022				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1022				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	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	
09	4566 X	4566	-0-	-0-		-0-	4131	2	435	9	N	395	360	1	112
10	4662 X	4662	-0-	-0-		-0-	4234	2	428	9	N	389	354	1	147
11	4356 X	4356	-0-	-0-		-0-	3908	2	448	9	N	407	365	1	189
12	4933 X	4933	-0-	-0-		-0-	4442	2	491	9	N	446	362	1	273
01	4586 X	4586	-0-	-0-		-0-	4187	2	399	9	N	363	361	1	275
*02	4294 X	4294	-0-	-0-		-0-	3939	2	355	9	N	323	355	1	243
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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-	

FRED LONG (HOCKLEY 3850)		//CONT.//		32811 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
LONG, FRED E.				507647							
LONG				WELL #:	8	RRCID ->	197467	COMPL. DATE	06/01/2013	TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3724 - 3731	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT CODE	C	COND PROD	
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-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
FREEMAN (PETTUS 4600)					32907 760	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK	
SALT CREEK PRODUCTION, INC.					744277						
SMITH, M. E.					WELL #:	1	RRCID ->	188222	COMPL. DATE	06/08/2001	TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4827 - 4842
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	104
PLUGGED AND ABANDONED					05/22/2023 - WELL PLUGGED 05/22/23						
FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED)					33010 025	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
MOSLEY OIL & GAS INC					100645						
SIXJAY					WELL #:	1	RRCID ->	124560	COMPL. DATE	05/22/1987	TOTAL DEPTH 12600 PERF. 12342 - 12451
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	115
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	115
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	115
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	115
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	115
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	115
REIFFERT-THOMAS G. U. #1					WELL #:	1	RRCID ->	171298	COMPL. DATE	09/28/1998	TOTAL DEPTH 14622 PERF. 13242 - 13749
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	217
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	217
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	217
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	217
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	217
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	217
REIFFERT -A- G. U.					WELL #:	1	RRCID ->	173618	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL DEPTH 15075 PERF. 14184 - 14190
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	289
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	289
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	289
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	289
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	289
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	289
REIFFERT-THOMAS G.U. #1					WELL #:	2	RRCID ->	174104	COMPL. DATE	01/22/1999	TOTAL DEPTH 14500 PERF. 14145 - 14151
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	25

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																		
MOSLEY OIL & GAS INC //CONT.// 100645																		
FRIAR-THOMAS G.U. #2 WELL #: 2 RRCID -> 175941 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13217 PERF.10575 - 13217																		
M	0	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
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212281 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10483 - 12726																		
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
FRIAR, ALFRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 216135 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13505 PERF.10922 - 12285																		
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
02	14B	DENY	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																		
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-
02		0 X	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																		
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
02	14B	DENY	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																		
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231207 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13415 PERF.12711 - 13181																		
09		0 X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
10		0 X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
11		0 X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
12		0 X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
01		0 X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
02		0 X	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														
DUDERSTADT, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 232872 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13176 - 13922														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			119
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			119
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			119
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			119
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			119
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			119
J B DUDERSTADT WELL #: 2 RRCID -> 235319 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 13959 PERF.12774 - 13882														
09 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WHITE, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 237085 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13538 PERF.12689 - 13448														
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
02	0 X	NO RPT	-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														
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 245957 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13044 - 13372														
09 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			208
10 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			208
11 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			208
12 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			208
01 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			208
02 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			208
PRIDGEN ET AL A-690 WELL #: 1 RRCID -> 248707 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 15914 PERF.14810 - 14986														
09 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PRIDGEN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 249182 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 16674 PERF.12822 - 14140														
09 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02 14B	DENY	NO RPT	-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														
MCCOY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254354 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 13810 PERF. 12883 - 12902														
M	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	EOM BALANCE
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		10
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		10
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		10
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		10
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		10
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		10
MUSSELMAN RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 262896 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 15629 PERF. 12944 - 15784														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
D AND J OPERATING, LLC 196231 RRCID -> 174683 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 13575 PERF. 11853 - 12963														
FRIAR-THOMAS G. U. #2 WELL #: 1														
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
02	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 RRCID -> 264798 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3582 - 3589														
SEALE WELL #: 1														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
GABRYSCH (5450) 33603 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON														
BEARD OIL COMPANY, LLC 060051 RRCID -> 281456 COMPL. DATE 11/11/2016 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5468 - 5471														
GABRYSCH WELL #: 3														
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/11/2024														
GABRYSCH (6290) 33603 532 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON														
BEARD OIL COMPANY, LLC 060051 RRCID -> 258175 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6296 - 6300														
HILLIER, MAUDE K. WELL #: 2														
09	600	N	392	-0-	-208	-0-	392	2			N	-0-		-0-
10	217	N	66	-0-	-151	-0-	66	2			N	-0-		-0-
11	420	N	222	-0-	-198	-0-	222	2			N	-0-		-0-
12	403	N	185	-0-	-218	-0-	185	2			N	-0-		-0-
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-		-0-
02	196	N	168	-0-	-28	-0-	168	2			N	-0-		-0-

GABRYSCH (6300)		33603 570	ASSOCIATED		49B	CNTY: JACKSON			
BEARD OIL COMPANY, LLC		060051							
HILLYER, MAUDE K.		WELL #: 4	RRCID -> 293511		COMPL. DATE 01/10/2016	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6300 - 6302	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	582 R	582	-0-	-0-	-0-	582 2			-0-
10	616 R	616	-0-	-0-	-0-	616 2			-0-
11	453 R	453	-0-	-0-	-0-	453 2			-0-
12	385 R	385	-0-	-0-	-0-	385 2			-0-
01	361 R	361	-0-	-0-	-0-	361 2			-0-
02	340 R	340	-0-	-0-	-0-	340 2			-0-
GABRYSCH		WELL #: 6	RRCID -> 298630		COMPL. DATE 10/29/2016	TOTAL DEPTH	6327	PERF. 5565 - 5569	
*09	2700 #	1668	-0-	-1032	-0-	1668 2			-0-
*10	2790 #	1713	-0-	-1077	-0-	1713 2			-0-
*11	2700 #	1333	-0-	-1367	-0-	1333 2			-0-
*12	2790 #	1154	-0-	-1636	-0-	1154 2			-0-
*01	2790 #	1444	-0-	-1346	-0-	1444 2			-0-
*02	2520 #	974	-0-	-1546	-0-	974 2			-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	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				56
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				56
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				56
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				56
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				56
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				2
KOEMEL		WELL #: 2	RRCID -> 221538		COMPL. DATE 08/11/1980	TOTAL DEPTH	10378	PERF. N/A	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310				-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	
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12102	Y	-0-	4
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12102	Y	-0-	4
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12102	Y	-0-	4
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12102	Y	-0-	4
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12102	Y	-0-	4
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12102	Y	-0-	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
09	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	147 1	278 9	102
10	372 N	218	-0-	-154 B	-0-	67 1	151 9	60
11	390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-			60
12	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-			60
01	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			60
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			60
GANADO (F- 7-B)			33889 312	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON		
KD ENERGY, LLC			452996					
HULTQUIST, M.			WELL #: 9 H	RRCID -> 091852	COMPL. DATE 01/02/1981	TOTAL DEPTH 7826	PERF. 6529	- 6533
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GANADO (F-16)		33889 403	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON	
KD ENERGY, LLC		452996				
M & O GAS UNIT		WELL #: 8 F	RRCID -> 036262	COMPL. DATE 03/05/1972	TOTAL DEPTH 7655	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
GANADO (F-18)		33889 481	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON	
KD ENERGY, LLC		452996				
M & O GAS UNIT		WELL #: 8 G	RRCID -> 036258	COMPL. DATE 12/10/1964	TOTAL DEPTH 7655	PERF. 7304 - 7307
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
GANADO (FRIO 4-D)		33889 507	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON	
VIPER S.W.D., LLC		886209				
BURES		WELL #: 1	RRCID -> 250099	COMPL. DATE 04/25/2009	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 5725 - 5733
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	541
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	541
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	541
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	541
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	541
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	541
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/01/2022						
GANADO (FRIO 6620)		33889 564	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON	
MAMEROW ENERGY CORP		523628				
MCCRORY		WELL #: 1 T	RRCID -> 123162	COMPL. DATE 12/15/1986	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 6621 - 6624
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GANADO (3700)		33889 806		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
KD ENERGY, LLC		452996								
HULTQUIST, 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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
02	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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KWS OIL & GAS, LLC		479180		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
MEYER, OTTO		WELL #: 1		RRCID -> 151423		COMPL. DATE 09/01/1989		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3695 - 3707		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GANADO (3700 -A-)			33889 819		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC			452996										
SILLIMAN GAS UNIT			WELL #: 1 C		RRCID -> 001644		COMPL. DATE 07/00/1961		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 3726 - 3736		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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		
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-
02	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TUNISON, F. V. NCT-1			WELL #: 19F		RRCID -> 096099		COMPL. DATE 11/03/1981		TOTAL DEPTH		7905 PERF. 3888 - 3894		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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			
M	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
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-
02	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	
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-
02	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	
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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
GANADO, DEEP (5650)		33890 777		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
KD ENERGY, LLC		452996							
SILLIMAN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 236787		COMPL. DATE 08/07/2007		TOTAL DEPTH 6675	
								PERF. 5615 - 5617	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	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-
02	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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

GANADO, WEST (5100)			33898 164		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
ANGEL OPERATING LLC			101344									
SPACEK, FRANK			WELL #: 11		RRCID -> 158569		COMPL. DATE 02/16/1996		TOTAL DEPTH 6612		PERF. 5110 - 5115	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GANADO, WEST (5150)			33898 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
ANGEL OPERATING LLC			101344									
KURETSCH, RAYMOND			WELL #: 2A		RRCID -> 180960		COMPL. DATE 12/04/2000		TOTAL DEPTH 6105		PERF. 5154 - 5159	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GANADO, WEST (5200)			33898 205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
ANGEL OPERATING LLC			101344									
POWERS, JAMES			WELL #: 1		RRCID -> 155075		COMPL. DATE 03/14/1995		TOTAL DEPTH 6332		PERF. 5210 - 5216	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MAURITIZ, T.N.			WELL #: 7		RRCID -> 164450		COMPL. DATE 07/30/1997		TOTAL DEPTH 6512		PERF. 5164 - 5172	
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-
02	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									
MAURITIZ, T.N.			WELL #: 8		RRCID -> 148417		COMPL. DATE 01/09/1994		TOTAL DEPTH 6457		PERF. 5867 - 5873	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GARCITAS CREEK (6032)			33975 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
ATLAS OPERATING LLC			036587									
GARCITAS RANCH "A"			WELL #: 2		RRCID -> 201436		COMPL. DATE 01/20/2004		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 6844 - 6849	
09	5490	#	1094	-0-	-4396	-0-	943	2	151	9	N	342
10	4960	#	2201	-0-	-2759	-0-	2051	2	150	9	N	292
11	4800	#	3824	-0-	-976	-0-	3673	2	151	9	N	429
12	4960	#	4048	-0-	-912	-0-	3906	2	142	9	N	376
01	2302	R	2302	-0-	-0-	-0-	2278	2	24	9	N	218
02	3556	#	NO RPT	-0-	-3556	-0-			N	NO RPT		218

GARDEN (MIDDLE WILCOX) VISION OIL AND GAS LLC HELM - ARBURN UNIT				33984 250 886198	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BEE			
				WELL #: 2	RRCID -> 219859	COMPL. DATE 02/16/2006	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10402	- 10428							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				43	
GREEN, HELEN				WELL #: 1	RRCID -> 224274	COMPL. DATE 11/01/2006	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10418	- 10444							
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	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				54	
PETERSON				WELL #: 1	RRCID -> 226243	COMPL. DATE 01/13/2007	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10398	- 10410							
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
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-	
02	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							
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	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				86	
GARRETT (WILCOX A-1) MERIT ENERGY COMPANY FRANK GU				34028 490 561136	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: DE WITT			
				WELL #: 4	RRCID -> 281354	COMPL. DATE 06/02/2016	TOTAL DEPTH 13147	PERF. 7884	- 7934							
09	553 N	553	-0-	-0-	-0-	13 1	539 2	N		1					247	
						1 9										
10	465 N	440	-0-	-25	-0-	10 1	420 2	N		9					256	
						10 9										
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	11 1	438 2	N		2					258	
						2 9										
12	558 N	385	-0-	-173	-0-	8 1	376 2	N		1					259	
						1 9										
01	434 N	145	-0-	-289	-0-	4 1	141 2	N		-0-					259	
02	420 N	217	-0-	-203	-0-	6 1	205 2	N		5	179 1				85	
						6 9										

GATA (WILCOX 10,600) FOWLER OIL & GAS LLC BARNES, LEON														34176 300 100396	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA
WELL #: 6-U RRCID -> 178858 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10576 - 10587																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	71169						Y	NO RPT	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	71169						Y	NO RPT	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	71169						Y	NO RPT	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	71169						Y	NO RPT	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	71169						Y	NO RPT	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	71169						Y	NO RPT	-0-			-0-
GATA (WILCOX 11,400 LOWER SD.) REO OPERATING LLC BARNES														34176 385 701876	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA
WELL #: 2 RRCID -> 293218 COMPL. DATE 04/11/2022 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11832 - 11874																	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	78			
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	78			
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	78			
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	78			
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	78			
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	78			
GATA (WILCOX 11,800 SAND) FOWLER OIL & GAS LLC BARNES, LEON														34176 420 100396	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA
WELL #: 3 RRCID -> 198831 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11830 - 11850																	
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	297	-0-	-0-	-0-	297		18	1	279	3	Y	-0-	-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	297						Y	NO RPT	-0-			
BARNES, LEON														WELL #: 2	RRCID -> 253217	COMPL. DATE 04/11/2014	TOTAL DEPTH 14365 PERF.11544 - 11717
09	2220 N	1772	-0-	-0-	-448	-0-	109	1	1663	2	Y	-0-	-0-				
10	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	1915	2	Y	-0-	-0-				
11	2100 N	1938	-0-	-0-	-162	-0-	122	1	1816	2	Y	-0-	-0-				
12	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	1730	2	Y	-0-	-0-				
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-			
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-			
GATA (WILCOX 12500) FOWLER OIL & GAS LLC BARNES, LEON														34176 475 100396	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA
WELL #: 2 RRCID -> 174114 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11806 - 12064																	
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	1961	-0-	-0-	-0-	1961		119	1	1842	3	Y	-0-	-0-			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1961						Y	NO RPT	-0-			
BARNES, LEON														WELL #: 3	RRCID -> 174746	COMPL. DATE 12/23/2003	TOTAL DEPTH 12670 PERF.11830 - 12510
09	330 N	325	-0-	-0-	-5	-0-	20	1	305	2	Y	-0-	-0-				
10	372 N	300	-0-	-0-	-72	-0-	18	1	282	2	Y	-0-	-0-				
11	300 N	285	-0-	-0-	-15	-0-	18	1	267	2	Y	-0-	-0-				
12	341 N	297	-0-	-0-	-44	-0-	18	1	279	2	Y	-0-	-0-				
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-			
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-			

GATA (WILCOX 12500)		//CONT.// 34176 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
FOWLER OIL & GAS LLC		//CONT.// 100396											
BARNES, LEON		WELL #: 4		RRCID -> 174748		COMPL. DATE 09/10/1999		TOTAL DEPTH 12640 PERF.12290 - 12356					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	229 19	1 9	3485 2	Y	17			149
10	3751 X	3691	-0-	-60	-0-	220 35	1 9	3436 2	Y	32			181
11	3600 X	3521	-0-	-79	-0-	220 43	1 9	3258 2	Y	39	171 1		49
12	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	230 92	1 9	3573 2	Y	84			133
01	3844 X	3771	-0-	-73	-0-	223 87	1 9	3461 3	Y	79			212
02	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-				Y	NO RPT			212
BARNES, LEON		WELL #: 6-L		RRCID -> 177114		COMPL. DATE 01/17/2000		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12373 - 12437					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC		489720											
BAKER-BARNES		WELL #: 1		RRCID -> 177891		COMPL. DATE 02/22/2000		TOTAL DEPTH 12398 PERF.12538 - 12750					
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
02	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					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GATA (14,100 SAND)		34176 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
VIPER S.W.D., LLC		886209											
BARNES		WELL #: 1		RRCID -> 247281		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 15526 PERF.13549 - 13614					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GEORGE WEST, EAST (QUEEN CITY)				34494 250	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIVE OAK			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327						
UNITAS, RUTH				WELL #: 1	RRCID -> 195910	COMPL. DATE 05/10/2003	TOTAL DEPTH 7136	PERF. 6578	-	6906
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	12 N	8	-0-	-4 B	-0-	8 1		N	-0-	261
10	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 1		N	-0-	261
11	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 1		N	-0-	261
12	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	8 1	1 2	N	-0-	261
*01	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 1		N	-0-	261
02	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	8 1	1 2	N	-0-	261
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
RUTH UNITAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 213259	COMPL. DATE 07/11/2005	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6600	-	6938
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	10 N	9	-0-	-1 B	-0-	9 1		N	-0-	86
10	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 1		N	-0-	86
11	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 1		N	-0-	86
12	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	9 1	1 2	N	-0-	86
*01	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 1		N	-0-	86
02	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	7 1	1 2	N	-0-	86
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
GEORGE WEST, SOUTH (FRIO -N-)				34498 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK			
E. & R. OIL COMPANY				238614						
NELSON, M. B.				WELL #: 1	RRCID -> 001706	COMPL. DATE 03/20/1962	TOTAL DEPTH 4311	PERF. 2681	-	2685
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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
09	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448 2		N	-0-	92
10	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2		N	-0-	92
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92
12	2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	2935 2		N	-0-	92
01	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095 2		N	-0-	92
02	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 2		N	-0-	92
GEORGE WEST, WEST (7300)				34501 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK			
MNA ENTERPRISES LTD. CO.				571988						
WEST, GEORGE ESTATE				WELL #: 5	RRCID -> 155947	COMPL. DATE 10/19/1995	TOTAL DEPTH 11526	PERF. 7329	-	7339
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GEORGE WEST, WEST (7500 WILCOX)				34501 810	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK			
BYNG ENERGY GROUP, INC.				118732						
WEST, GEORGE ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 040776	COMPL. DATE 12/03/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
02 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	
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
GEORGE WEST, WEST (8180)				34501 920	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK			
SANDEL OPERATING COMPANY				747534						
PEEBLES				WELL #: 1	RRCID -> 292290	COMPL. DATE 03/04/2022	TOTAL DEPTH	11005	PERF. 8217 - 8226	
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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	
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-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
GEORGE WEST, WEST (8500)				34501 955	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK			
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC				101415						
BRYSCH, ALFRED				WELL #: 1	RRCID -> 177942	COMPL. DATE 12/26/1999	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 8456 - 8988	
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
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32

GEORGE WEST, WEST (9500) CLR SECONDARY RECOVERY, LLC BODDEN FROST GAS UNIT 1										34501 970 101415	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK			
WELL #: 2 U										RRCID -> 100629	COMPL. DATE 07/01/1982	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 9680	- 9746		
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SANDEL OPERATING COMPANY BRYSCH GAS UNIT 2										747534						
WELL #: 3 U										RRCID -> 104096	COMPL. DATE 01/19/1983	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 9600	- 9676		
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-
02	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	
09	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	8599	2	96	9	Y	87	181	1		67
10	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	8154	2	79	9	Y	72	21	1		118
11	7830	X	6714	-0-	-1116	-0-	6617	2	97	9	Y	88	39	1		167
12	8990	X	8485	-0-	-505	-0-	8368	2	117	9	Y	106	206	1		67
01	8990	X	7251	-0-	-1739	-0-	7140	2	111	9	Y	101	36	1		132
02	8120	X	5715	-0-	-2405	-0-	5617	2	98	9	Y	89	33	1		188

NELSON, C. S.										WELL #: 3	RRCID -> 272720	COMPL. DATE 03/21/2014	TOTAL DEPTH 13000	PERF. 9886	- 10183	
09	3960	X	3485	-0-	-475	-0-	3347	2	138	9	Y	125	14	1		284
10	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4020	2	120	9	Y	109	193	1		200
11	3960	X	3608	-0-	-352	-0-	3506	2	102	9	Y	93	21	1		272
12	4092	X	4067	-0-	-25	-0-	3957	2	110	9	Y	100	209	1		163
01	4154	X	3590	-0-	-564	-0-	3440	2	150	9	Y	136	17	1		282
02	3752	X	2606	-0-	-1146	-0-	2475	2	131	9	Y	119	15	1		386

GEORGE WEST, WEST (10200) CLR SECONDARY RECOVERY, LLC BODDEN FROST GAS UNIT 1										34501 976 101415	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK			
WELL #: 2 L										RRCID -> 100977	COMPL. DATE 07/01/1982	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 10440	- 10510		
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				7
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				7
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				7
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				7
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				7
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				7

BRYSCH GAS UNIT 2										WELL #: 1	RRCID -> 113782	COMPL. DATE 12/08/1999	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 9594	- 11060	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GEORGE WEST, WEST (10200) //CONT.// 34501 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
KEBO OIL & GAS, INC. 453170																
BODDEN WELL #: 1 RRCID -> 257101 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10548 - 10558																
M	ALLOW	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
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				53
SANDER OPERATING COMPANY 747534																
BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 3 L RRCID -> 104467 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10338 - 10475																
09	9389 X	9389	-0-	-0-	-0-	9247	2	142 9	N		129	205 1				193
10	10932 X	10932	-0-	-0-	-0-	10777	2	155 9	N		141	111 1				223
11	10350 X	4684	-0-	-5666	-0-	4611	2	73 9	N		66	27 1				262
12	10695 X	253	-0-	-10442	-0-	253	2		N		-0-	194 1				68
01	10695 X	3448	-0-	-7247	-0-	3401	2	47 9	N		43	17 1				94
02	10473 X	10473	-0-	-0-	-0-	10300	2	173 9	N		157	61 1				190
GEORGE WEST, WEST (10430) 34501 985 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
SANDER OPERATING COMPANY 747534																
TINDOL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111972 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10062 - 10106																
09	1890 X	440	-0-	-1450 B	-0-	438	2	2 9	N		2	2 1				165
10	1953 X	271	-0-	-1682 B	-0-	271	2		N		-0-	96 1				69
11	1890 X	257	-0-	-1633 B	-0-	256	2	1 9	N		1	1 1				69
12	899 X	317	-0-	-582 B	-0-	316	2	1 9	N		1	1 1				69
01	1332 X	1332	-0-	-0- B	-0-	1324	2	8 9	N		7	7 1				69
02	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	777	2	6 9	N		5	5 1				69
NELSON, C. S. WELL #: 11 RRCID -> 174924 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 11712 PERF.11132 - 11144																
09	1320 N	1240	-0-	-80 B	-0-	1207	2	33 9	N		30	191 1				62
10	1428 N	1428	-0-	-0- B	-0-	1345	2	83 9	N		75	3 1				134
11	1380 N	1173	-0-	-207 B	-0-	1119	2	54 9	N		49	7 1				176
12	1812 N	1812	-0-	-0- B	-0-	1787	2	25 9	N		23	164 1				35
01	1426 N	1326	-0-	-100 B	-0-	1240	2	86 9	N		78	6 1				107
02	1147 N	1147	-0-	-0- B	-0-	1073	2	74 9	N		67	6 1				168
NELSON, C. S. WELL #: 12 RRCID -> 217590 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10340 PERF.10042 - 10080																
09	990 N	498	-0-	-492 B	-0-	496	2	2 9	N		2	2 1				108
10	837 N	664	-0-	-173 B	-0-	663	2	1 9	N		1	88 1				21
11	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	723	2	29 9	N		26	4 1				43
12	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	806	2	4 9	N		4	4 1				43
01	737 N	737	-0-	-0- B	-0-	733	2	4 9	N		4	4 1				43
02	700 N	611	-0-	-89 B	-0-	607	2	4 9	N		4	4 1				43
GEORGE WEST, WEST (10500) 34501 987 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK																
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415																
GODFREY BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 096618 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 11407 PERF.10480 - 10496																
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				41
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				41
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				41
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				41
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				41
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				41

GEORGE WEST, WEST (10900 WILCOX)													34501 988	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
BYNG ENERGY GROUP, INC.													118732									
WEST, GEORGE ESTATE													WELL #:	4	RRCID -> 152273	COMPL. DATE 11/17/1994	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 10710 - 10732				
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	*	AMT	EOM BALANCE		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-			
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-			
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-			
GOEBEL (9600)													35520 765	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
KALER ENERGY CORP.													450261									
GOEBEL, O. A. HEIRS													WELL #:	2	RRCID -> 247301	COMPL. DATE 12/29/2008	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9777 - 9900				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	-0-				-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	-0-				-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	-0-				-0-			
12	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	-0-				-0-			
PLUGGED AND ABANDONED													12/06/2024									
STRIDDE-SMITH GAS UNIT													WELL #:	1	RRCID -> 255446	COMPL. DATE 01/30/2010	TOTAL DEPTH 10040	PERF. 9423 - 9530				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	-0-				-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	-0-				-0-			
11	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	-0-				-0-			
PLUGGED AND ABANDONED													11/25/2024 - WELL PLUGGED 11/25/24									
REMORA OPERATING, LLC													701613									
CHOATE													WELL #:	1	RRCID -> 240597	COMPL. DATE 09/08/2008	TOTAL DEPTH 10405	PERF. 9702 - 9720				
09	10650 X	7404	-0-	-3246	B	-0-	7185	2	219	9	N	199	181	1	132							
10	11005 X	9956	-0-	-1049	B	-0-	9655	2	301	9	N	274	186	1	220							
11	8883 X	8883	-0-	-0-	B	-0-	8587	2	296	9	N	269	371	1	118							
12	8618 X	1943	-0-	-6675	B	-0-	1859	2	84	9	N	76			194							
01	9951 X	-0-	-0-	-9951	B	-0-					N	-0-			194							
02	8988 X	8531	-0-	-457	B	-0-	8182	2	349	9	N	317	383	1	128							
ROKOHL-TEAGUE													WELL #:	1	RRCID -> 251091	COMPL. DATE 08/03/2009	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9748 - 9758				
09	2489 N	2489	-0-	-0-	B	-0-	2383	2	106	9	N	96	172	1	179							
10	2747 N	2747	-0-	-0-	B	-0-	2638	2	109	9	N	99	169	1	109							
11	2728 N	2728	-0-	-0-	B	-0-	2618	2	110	9	N	100			209							
12	2573 N	2519	-0-	-54	B	-0-	2395	2	124	9	N	113	168	1	154							
01	2759 N	1122	-0-	-1637	B	-0-	1078	2	44	9	N	40			194							
02	2649 N	2649	-0-	-0-	B	-0-	2561	2	88	9	N	80			274							

OIL AND GAS DIVISION

GOLIAD, NORTH (2650)														
GINTHER, WARREN & GINTHER														
FROMME, L. C.														
35687 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
307360														
WELL #: 1					RRCID -> 001727 COMPL. DATE 06/03/1944 TOTAL DEPTH 2687 PERF. 2671 - 2681									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GOLIAD, N. (3250)														
AMPAK OIL COMPANY														
MARTIN, MARY														
35687 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
020463														
WELL #: 1					RRCID -> 193749 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3184 - 3192									
09 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GOLIAD, WEST (MACHANK)														
ALDINE OIL AND GAS, LP														
CREWS GAS UNIT														
35694 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
100397														
WELL #: 4					RRCID -> 243872 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 11796 - 11801									
09 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GOLIAD, WEST (WILCOX)														
LIGHTNING OIL COMPANY														
PITTMAN														
35694 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
500600														
WELL #: 3					RRCID -> 254336 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13704 PERF. 13488 - 13508									
09 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GOLIAD, WEST (1 ST MASSIVE)														
VAQUERO OPERATING														
CLINTON														
35694 183 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
882776														
WELL #: 1					RRCID -> 209665 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 11808 - 11816									
09 14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
10 14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
11 H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
12 H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
01 14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
02 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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-			315 2			Y	-0-					-0-		
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-			317 2			Y	-0-					-0-		
11	330 N	286	-0-	-44	-0-			286 2			Y	-0-					-0-		
12	341 N	272	-0-	-69	-0-			272 2			Y	-0-					-0-		
*01	310 N	238	-0-	-72	-0-			238 2			Y	-0-					-0-		
02	280 N	248	-0-	-32	-0-			248 2			Y	-0-					-0-		
VAQUERO OPERATING CLINTON										882776									
										WELL #:	1	RRCID ->	198392	COMPL. DATE	02/06/2003	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11988 - 12050	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
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-		
02	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 BAKER										882776									
										WELL #:	1	RRCID ->	139234	COMPL. DATE	03/09/1991	TOTAL DEPTH	14400	PERF.10665 - 10674	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87		
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87		
GOOD HOPE (WICK 10100)										35765 750	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
BRITANCO, L.L.C. WICK UNIT										093620									
										WELL #:	1	RRCID ->	122617	COMPL. DATE	02/28/1986	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10092 - 10100	
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-			299 2			N	-0-					100		
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-			153 2			N	-0-					100		
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-			84 2			N	-0-					100		
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-			300 2			N	-0-					100		
01	155 N	32	-0-	-123	-0-			32 2			N	-0-					100		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100		
GRAFE, MARY										WELL #:	1	RRCID ->	123030	COMPL. DATE	11/05/1986	TOTAL DEPTH	10253	PERF.10068 - 10136	
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-			439 2			N	-0-					184		
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-			347 2			N	-0-					184		
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-			85 2			N	-0-					184		
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-			75 2			N	-0-					184		
01	341 N	5	-0-	-336	-0-			5 2			N	-0-					184		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					184		
GOTTSCHALT (PETTUS) PITCHFORK OIL & GAS, INC. WORLEY, JAMES										36065 620	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
										665867									
										WELL #:	1	RRCID ->	156128	COMPL. DATE	10/23/1995	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 4378 - 4384	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		

GOTTSCHALT (RECKLAW 7300)														
PROGENIES OPERATING LLC														
ARNOLD, DENNIS ET AL														
					36065 682	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					681161						CNTY: GOLIAD			
WELL #:					2	RRCID -> 001736					COMPL. DATE 04/18/1958			
											TOTAL DEPTH 7703			
											PERF. 7315 - 7340			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		8
GOTTSCHALT (THIRD YEGUA)														
ESTATE OF JAMES L. NELSON														
IDEUS														
					36065 700	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
					254443						CNTY: GOLIAD			
WELL #:					3	RRCID -> 182522					COMPL. DATE 09/09/2000			
											TOTAL DEPTH 5188			
											PERF. 4540 - 4548			
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		31
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		31
GOWITT (COOK MOUNTAIN)														
ESTATE OF JAMES L. NELSON														
COOK														
					36140 250	ASSOCIATED					ONE WELL			
					254443						CNTY: GOLIAD			
WELL #:					2-T	RRCID -> 175413					COMPL. DATE 04/08/1999			
											TOTAL DEPTH 5321			
											PERF. 4981 - 4987			
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-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
GOWITT (YEGUA 4575)														
ESTATE OF JAMES L. NELSON														
COOK														
					36140 750	ASSOCIATED					CAPACITY			
					254443						CNTY: GOLIAD			
WELL #:					2-C	RRCID -> 174406					COMPL. DATE 04/08/1999			
											TOTAL DEPTH 5321			
											PERF. 4586 - 4606			
09	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	2			N	-0-		37
10	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	2			N	-0-		37
11	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	2			N	-0-		37
12	51 N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	2			N	-0-		37
01	51 N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	2			N	-0-		37
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		37
GRASS ISLAND (FARWELL -R-)														
TORRENT OIL LLC														
STATE TRACT -210-														
					36450 300	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					862645						CNTY: CALHOUN			
WELL #:					6	RRCID -> 183621					COMPL. DATE 08/26/2000			
											TOTAL DEPTH 11968			
											PERF. 5328 - 5340			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	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		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
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-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-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		
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-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
GREEN, E. (QUEEN CITY)													36633 750	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KARNES				
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC.													561146									
ATKINSON, W. H.													WELL #:	3	RRCID -> 100094	COMPL. DATE 04/27/1982	TOTAL DEPTH 6460	PERF. 5571	-	5726		
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-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
ATKINSON, W.H. 920													WELL #:	1	RRCID -> 140237	COMPL. DATE 11/07/1991	TOTAL DEPTH 6825	PERF. 5565	-	5665		
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-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
GREEN LAKE, WEST (8850)													36725 747	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.													846548									
MUELLER, A. W. HEIRS													WELL #:	1-C	RRCID -> 175302	COMPL. DATE 07/17/1999	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 8780	-	8810		
09	2040 N	109	-0-	-1931	-0-	-0-	105	2	4	9	N	4						59				
10	919 N	919	-0-	-0-	-0-	-0-	915	2	4	9	N	4						63				
11	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	-0-	1762	2	11	9	N	10	49	1				24				
12	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	-0-	1260	2	11	9	N	10						34				
01	930 N	152	-0-	-778	-0-	-0-	152	2			N	-0-						34				
02	1652 N	1517	-0-	-135	-0-	-0-	1517	2			N	-0-						34				
GRETA (C-1)													36867 012	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC													223502									
HEARD, FANNIE V. W.													WELL #:	26	RRCID -> 149872	COMPL. DATE 05/06/1994	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3398	-	3408		
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-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				

GRETA (C-1)		//CONT.//		36867 012	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
GRETA OPERATING COMPANY LLC				332754						
HEARD, J. F. B.		WELL #:		17	RRCID -> 145449	COMPL. DATE 05/17/1993	TOTAL DEPTH 5180	PERF. 3432	- 3430	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
O'BRIEN, J. M. -A-		WELL #:		3	RRCID -> 175300	COMPL. DATE 08/16/1999	TOTAL DEPTH 4383	PERF. 3383	- 3386	
09	390 N	376	-0-	-14	-0-	349 1	27 2	N	-0-	-0-
10	558 N	49	-0-	-509	-0-	49 1		N	-0-	-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-	-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-	-0-
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	125 1	54 2	N	-0-	-0-
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	184 1	44 2	N	-0-	-0-
GRETA (C-1-A, NORTH)				36867 024	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC				223502						
HEARD, J. F. B.		WELL #:		8	RRCID -> 271573	COMPL. DATE 01/13/2009	TOTAL DEPTH 4382	PERF. 3475	- 3568	
09	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
GRETA (C-2)				36867 048	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC				223502						
O'BRIEN, J.M.		WELL #:		312A	RRCID -> 256500	COMPL. DATE 08/15/2008	TOTAL DEPTH 4503	PERF. 2695	- 3394	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
GRETA (C-5)				36867 073	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC				223502						
HEARD, J.F.B.		WELL #:		25	RRCID -> 128689	COMPL. DATE 08/28/1988	TOTAL DEPTH 4580	PERF. 4110	- 4120	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

Greta (C-5)		//CONT.//		36867 073	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		223502												
HEARD, FANNIE V.W.		WELL #:		24	RRCID ->	130665	COMPL. DATE	10/18/2014	TOTAL DEPTH	4450 PERF. 4086 - 4092						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

Greta OPERATING COMPANY LLC				332754												
HEARD, J. F. B.		WELL #:		5 A	RRCID ->	146737	COMPL. DATE	08/04/1993	TOTAL DEPTH	4416 PERF. 4160 - 4170						
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	35	1	3	2	N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	19	1	8	2	N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

O'BRIEN, J. M. 'B'		WELL #:		2	RRCID ->	161080	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	4380 PERF. 4090 - 4098						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

Greta (F-2 WEST)				36867 132	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC				223502												
HEARD, J. F. B.		WELL #:		21 T	RRCID ->	001927	COMPL. DATE	02/10/1952	TOTAL DEPTH	6050 PERF. 5094 - 5116						
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

Greta OPERATING COMPANY LLC				332754												
OCONNOR, TOM		WELL #:		5	RRCID ->	001924	COMPL. DATE	10/07/1943	TOTAL DEPTH	4635 PERF. 3736 - 5058						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	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						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

Greta (G-2)		36867 168	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310						
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #: 99	RRCID -> 279959	COMPL. DATE 08/11/2015	TOTAL DEPTH 6028	PERF. 4616	-	4619
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
Greta (L- 2)		36867 204	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
Greta OPERATING COMPANY LLC		332754						
O'CONNOR, TOM		WELL #: 2	RRCID -> 144641	COMPL. DATE 09/16/1992	TOTAL DEPTH 4396	PERF. 1704	-	2030
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HILCORP ENERGY COMPANY		386310						
TOM OCONNOR (5800) FIELD UNIT		WELL #: Q842W	RRCID -> 087746	COMPL. DATE 09/26/1979	TOTAL DEPTH 5922	PERF. 1795	-	1838
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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
Greta (L- 3)		36867 216	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO	
Greta OPERATING COMPANY LLC		332754						
OBRIEN, J. M., D & E		WELL #: E 3 F	RRCID -> 049777	COMPL. DATE 01/17/1971	TOTAL DEPTH 3432	PERF. N/A		
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-
02	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		
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED		09/23/2024						
O'CONNOR, TOM		WELL #: 11	RRCID -> 149039	COMPL. DATE 04/10/1994	TOTAL DEPTH 4615	PERF. 1836	-	1842
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

GRETA (L- 3)		//CONT.//		36867 216	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
CLEMENT HEARD		WELL #:		5	RRCID -> 290991	COMPL. DATE 04/26/2021		TOTAL DEPTH	5935	PERF. 1874 - 1877	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GRETA (L- 4)				36867 228	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		111	RRCID -> 263368	COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH	5825	PERF. 1927 - 1933	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		39	RRCID -> 282409	COMPL. DATE 08/22/2016		TOTAL DEPTH	5925	PERF. 1916 - 1924	
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-
02	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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
GRETA (L- 5)				36867 240	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
GRETA 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	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/23/2024											
OBRIEN, J. M. D & E		WELL #:		E 3 D	RRCID -> 053584	COMPL. DATE 09/07/1972		TOTAL DEPTH	3432	PERF. 2030 - 2050	
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
O'CONNER, THOMAS		WELL #:		1	RRCID -> 135280	COMPL. DATE 06/13/1990		TOTAL DEPTH	4392	PERF. 2038 - 2057	
09	990 N	810	-0-	-180	-0-	753 1	57 2	N	-0-		-0-
10	961 N	850	-0-	-111	-0-	850 1		N	-0-		-0-
11	768 N	768	-0-	-0-	-0-	666 1	102 2	N	-0-		-0-
12	997 N	997	-0-	-0-	-0-	717 1	280 2	N	-0-		-0-
01	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-		-0-
02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	711 1	169 2	N	-0-		-0-

Greta (L- 5)		//CONT.//		36867 240	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
Greta Operating Company LLC		//CONT.//		332754							
O'Brien, J. J. C (P)		WELL #:		2	RRCID -> 137754	COMPL. DATE 11/16/1990	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 2022 - 2046			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
HEARD, CLEMENT		WELL #:		1SG	RRCID -> 052278	COMPL. DATE 03/20/1972	TOTAL DEPTH 2409	PERF. N/A			
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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			
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
Greta (L- 6 WEST)				36867 264	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		118	RRCID -> 227198	COMPL. DATE 12/28/2005	TOTAL DEPTH 5835	PERF. 2163 - 2176			
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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			
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GRETA (L- 8)			36867 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO								
GRETA OPERATING COMPANY LLC			332754																	
OBRIEN, J. J. -B-			WELL #: 3			RRCID -> 055319			COMPL. DATE 05/01/1973			TOTAL DEPTH 5941 PERF. N/A								
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
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-		
02	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								
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-		
02	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								
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-		
02	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								
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-		
02	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								
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-		
02	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								
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-		
02	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 VTR		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	EOM BALANCE
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-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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	
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-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GRETA (L-13)				36867 348	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: REFUGIO						
GRETA OPERATING COMPANY LLC				332754															
HEARD, J. F. B. - TEX				WELL #: 9	RRCID -> 176706	COMPL. DATE 02/11/2000	TOTAL DEPTH 5235	PERF. 2627 - 2629											
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
CLAUDE E. HEARD ET AL				WELL #: 34	RRCID -> 263226	COMPL. DATE 04/09/2008	TOTAL DEPTH 6290	PERF. 2629 - 2636											
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-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GRETA (L-14 NORTH)				36867 360	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
MRS. FANNIE V. W. HEARD				WELL #: 4G	RRCID -> 281280	COMPL. DATE 08/27/2015	TOTAL DEPTH 5980	PERF. 2643 - 2649											
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
GRETA (L-15)				36867 396	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: REFUGIO						
GRETA OPERATING COMPANY LLC				332754															
OBRIEN, J. M., D & E				WELL #: E 3 H	RRCID -> 038088	COMPL. DATE 09/14/1965	TOTAL DEPTH 3432	PERF. 2644 - 2652											
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
O'CONNOR, THOMAS 'C'				WELL #: 60	RRCID -> 161263	COMPL. DATE 12/05/1996	TOTAL DEPTH 4515	PERF. 2683 - 2693											
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-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
MRS FANNIE V W HEARD				WELL #: 68	RRCID -> 230684	COMPL. DATE 10/16/2007	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2578 - 2686											
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-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

GRETA (L-15)			//CONT.//		36867 396	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
MAUDE WILLIAMS ET AL "B"			WELL #:		38	RRCID ->	252509	COMPL. DATE	08/03/2009	TOTAL DEPTH	7848	PERF.	2738 - 2744	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CLEMENT HEARD			WELL #:		13	RRCID ->	259996	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	2789 - 2797	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GRETA (O-1)					36867 504	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: REFUGIO			
GRETA OPERATING COMPANY LLC					332754									
O'BRIEN, J.M. -A-			WELL #:		6 C	RRCID ->	101469	COMPL. DATE	07/15/1982	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	2788 - 2794	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HEARD-TEX			WELL #:		2	RRCID ->	175379	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	4447	PERF.	2808 - 2812	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

Greta (0-1)		//CONT.//		36867 504	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
CLAUDE E. HEARD ET AL		WELL #:		42	RRCID -> 269828	COMPL. DATE 05/06/2013	TOTAL DEPTH	4837	PERF. 2846 - 2851	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
Greta (0-1-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	
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-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		92	RRCID -> 256514	COMPL. DATE 05/12/2010	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2855 - 2860	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CLAUDE E. HEARD ET AL		WELL #:		2G	RRCID -> 257876	COMPL. DATE 09/20/2010	TOTAL DEPTH	4464	PERF. 2847 - 2853	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
Greta (0-2 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	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
Greta (0-3)				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	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GRETA (0-4)			36867 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO										
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC			223502																
OBRIEN, J. M.			WELL #: 308		RRCID -> 116281		COMPL. DATE 05/03/1990		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 3146 - 3176								
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	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								
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-	
02	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								
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-	
02	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								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
HEARD, J.F.B.			WELL #: 9		RRCID -> 127386		COMPL. DATE 09/09/2009		TOTAL DEPTH 4384		PERF. 3130 - 3830								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	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								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	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								
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-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

Greta (0-4)		//CONT.//		36867 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		223502						
O'CONNOR, TOM		WELL #:		4	RRCID -> 277046		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 4420 PERF. 3265 - 3315	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
HEARD, CLEMENT		WELL #:		17	RRCID -> 107213		COMPL. DATE 02/21/2020		TOTAL DEPTH 4497 PERF. 3189 - 3233	
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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
Greta (0-7)				36867 648	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO	
Greta OPERATING COMPANY LLC				332754						
OBRIEN, J. M. -A-		WELL #:		5 C	RRCID -> 048272		COMPL. DATE 04/05/1970		TOTAL DEPTH 6420 PERF. N/A	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
O'CONNOR, TOM		WELL #:		13	RRCID -> 147972		COMPL. DATE 10/30/1993		TOTAL DEPTH 5938 PERF. 3288 - 3290	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
Greta (900)				36867 650	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO	
Greta OPERATING COMPANY LLC				332754						
OBRIEN, J. M. -B-		WELL #:		5 C	RRCID -> 082794		COMPL. DATE 04/25/1979		TOTAL DEPTH 1426 PERF. 890 - 901	
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GRETA (1250) 36867 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 5 T RRCID -> 082795 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 1426 PERF. 1238 - 1241

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/10/2025

GRETA (2460) 36867 698 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
O'BRIEN, J. J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 137761 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 2443 - 2448

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	159	-0-	159	159	114	1	45	2	N	-0-					-0-
01	186	104	-0-	-82	77	73	1	31	2	N	-0-					-0-
02	168	129	-0-	-39	38	104	1	25	2	N	-0-					-0-

GRETA (2950) 36867 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: B 1 RRCID -> 182636 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 2992 - 3000

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRETA (3490) 36867 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
THOMAS O'CONNOR WELL #: 17 RRCID -> 285166 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 3368 - 3372

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	664	1	285	2	N	-0-					109
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

GRETA (4850) 36867 786 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
J. M. O'BRIEN A WELL #: 9 RRCID -> 298290 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4698 - 4897

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	10080	935	-0-	-9145	354754	842	1	64	2	N	26					199
10	10416	1039	-0-	-9377	345377	1017	1	22	9	N	20					219
11	10080	1062	-0-	-9018	336359	910	1	140	2	N	11	163	1			67
12	10416	1219	-0-	-9197	327162	860	1	336	2	N	21					88
01	10416	1244	-0-	-9172	317990	853	1	366	2	N	23					111
02	2800 N	955	-0-	-1845	316145	758	1	178	2	N	17					128

Greta (5270)														
Greta Operating Company LLC														
O'Connor, Thomas (AMOCO)														
36867 804 ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: REFUGIO				
332754														
WELL #: 2					RRCID -> 205584					COMPL. DATE 06/26/2004				
										TOTAL DEPTH 6100				
										PERF. 5263 - 5266				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
Greta (5780)														
Greta Operating Company LLC														
J. J. O'Brien														
36867 876 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: REFUGIO				
332754														
WELL #: B 8					RRCID -> 260704					COMPL. DATE 01/13/2011				
										TOTAL DEPTH 6300				
										PERF. 6068 - 6184				
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
Greta (6050)														
Dorchester Operating Company LLC														
Heard, Fannie V. W.														
36867 904 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: REFUGIO				
223502														
WELL #: 34					RRCID -> 232769					COMPL. DATE 11/16/2007				
										TOTAL DEPTH 6430				
										PERF. 6055 - 6058				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
Greta, Deep (5500)														
Hilcorp Energy Company														
Lambert Gas Unit														
36868 300 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: REFUGIO				
386310														
WELL #: 87					RRCID -> 225225					COMPL. DATE 12/07/2006				
										TOTAL DEPTH 5996				
										PERF. 5507 - 5514				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
Greta, North (6100)														
Greta Operating Company LLC														
Heard, J. F. B.														
36870 500 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: REFUGIO				
332754														
WELL #: 3					RRCID -> 218347					COMPL. DATE 12/13/2005				
										TOTAL DEPTH 6250				
										PERF. 6106 - 6110				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRETA, NORTH (6440)				36870 650	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: REFUGIO			
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621												
WELDER HEIRS TC				WELL #:	1	RRCID -> 284331		COMPL. DATE 12/10/2017		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6439 - 6443				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	*	EOM BALANCE	
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5	
*02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7		-0-	

GRETA, NORTH (6500 SD.) CHARRO OPERATING, L.L.C. VIDAURI "F"				36870 700 146621	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: REFUGIO				
				WELL #:	25	RRCID -> 244750	COMPL.	DATE 01/15/2009	TOTAL	DEPTH	7100	PERF.	6490 -	6498	
09	2250	2852	-0-	602		602	907	1	1916	2	N	26			105
							29	9							
10	3821	3073	-0-	-748		-0-	899	1	2163	2	N	10			115
							11	9							
11	2780 N	2780	-0-	-0-		-0-	783	1	1990	2	N	6			121
							7	9							
12	2821 N	2821	-0-	-0-		-0-	783	1	2031	2	N	6			127
							7	9							
01	2886 N	2886	-0-	-0-		-0-	2874	2	12	9	N	11			138
02	2123 N	2123	-0-	-0-		-0-	2121	2	2	9	N	2			140

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	
09	270	N	196	-0-	-74	-0-	182	1	14	2	N	-0-								206	
10	341	N	251	-0-	-90	-0-	251	1			N	-0-								206	
11	240	N	224	-0-	-16	-0-	194	1	30	2	N	-0-								206	
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	183	1	72	2	N	-0-								206	
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	203	1	87	2	N	-0-								206	
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	179	1	42	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		
09	960 X	632	-0-	-328	-0-	289	1	341	2	Y	2		575	
10	992 X	553	-0-	-439	-0-	289	2	261	2	Y	3		578	
11	870 X	870	-0-	-0-	-0-	417	1	453	2	Y	-0-	1 1	577	
12	744 X	533	-0-	-211	-0-	272	1	258	2	Y	3	10 1	570	
01	651 X	276	-0-	-375	-0-	160	1	114	2	Y	2		572	
02	812 X	169	-0-	-643	-0-	119	1	49	2	Y	1		573	

BLAIN, LOVEL A III				WELL #:	2	RRCID -> 119308	COMPL. DATE 11/14/1985	TOTAL DEPTH 13580	PERF.12784 - 13168
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43

GUN POINT (WILCOX LOWER, GRAY) //CONT.// 37480 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035												
FUCHS, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 280391 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 16030 PERF.12742 - 12785												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1800 N	1766	-0-	-34	-0-	811 1	955 2	N	-0-			115
10	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1045 1	947 2	N	-0-			115
11	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	804 1	874 2	N	-0-			115
12	1829 N	1743	-0-	-86	-0-	896 1	847 2	N	-0-			115
01	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	1218 1	867 2	N	-0-			115
02	2800 N	2924	-0-	124	124	2075 1	849 2	N	-0-			115
GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000) 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035												
LOVEL A. BLAIN III GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122511 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8636 - 10501												
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	220 1	260 2	Y	12			954
						13 9						
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	247 1	223 2	Y	18			972
						20 9						
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	236 1	256 2	Y	-0-	4 1		968
12	496 N	384	-0-	-112	-0-	185 1	174 2	Y	23	82 1		909
						25 9						
01	496 N	389	-0-	-107	-0-	223 1	158 2	Y	7			916
						8 9						
02	448 X	261	-0-	-187	-0-	184 1	75 2	Y	2			918
						2 9						
HAUN, ELENA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172634 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 15909 PERF.10000 - 10487												
09	120 N	62	-0-	-58	-0-	28 1	32 2	Y	2	9 1		351
						2 9						
10	124 N	103	-0-	-21	-0-	52 1	48 2	Y	3			354
						3 9						
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	57 1	63 2	Y	-0-	1 1		353
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	41 1	39 2	Y	3			356
						3 9						
01	93 N	65	-0-	-28	-0-	37 1	26 2	Y	2			358
						2 9						
02	112 N	61	-0-	-51	-0-	42 1	17 2	Y	2	10 1		350
						2 9						
LOVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228086 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10028 - 10885												
09	120 N	71	-0-	-49	-0-	31 1	36 2	Y	4			1559
						4 9						
10	93 N	54	-0-	-39	-0-	26 1	24 2	Y	4			1563
						4 9						
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	58 1	64 2	Y	-0-	2 1		1561
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	42 1	39 2	Y	16	32 1		1545
						18 9						
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	33 1	23 2	Y	3			1548
						3 9						
02	112 N	41	-0-	-71	-0-	28 1	11 2	Y	2			1550
						2 9						

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000) //CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																
ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232055 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11749 - 11784																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	7260 X	5324	-0-	-1936	-0-	2433 28 9	1	2863	2	Y	25					1313
10	7502 X	5142	-0-	-2360	-0-	2682 31 9	1	2429	2	Y	28					1341
11	7260 X	4862	-0-	-2398	-0-	2328 34 9	1	2534	2	Y	-0-	4	1			1337
12	7192 X	4687	-0-	-2505	-0-	2391 30 9	1	2262	2	Y	31	134	1			1234
01	5487 X	5069	-0-	-418	-0-	2943 30 9	1	2096	2	Y	27					1261
02	4956 X	4264	-0-	-692	-0-	3002 35 9	1	1227	2	Y	32					1293
ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233519 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11421 - 11772																
09	600 X	486	-0-	-114	-0-	220 6 9	1	260	2	Y	5	16	1			74
10	620 X	394	-0-	-226	-0-	205 4 9	1	185	2	Y	4					78
11	519 X	519	-0-	-0-	-0-	249 3 9	1	270	2	Y	-0-	1	1			77
12	496 X	240	-0-	-256	-0-	122 3 9	1	115	2	Y	3					80
01	496 X	42	-0-	-454	-0-	23 2 9	1	17	2	Y	2					82
02	476 X	63	-0-	-413	-0-	43 2 9	1	18	2	Y	2	15	1			69
ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233522 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10166 - 11845																
09	2190 X	2040	-0-	-150	-0-	919 39 9	1	1082	2	Y	35	147	1			1213
10	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	1261 28 9	1	1142	2	Y	25					1238
11	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	1213 44 9	1	1321	2	Y	-0-	8	1			1230
12	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	1092 26 9	1	1033	2	Y	40					1270
01	2418 X	2141	-0-	-277	-0-	1235 26 9	1	880	2	Y	24					1294
02	2352 X	2264	-0-	-88	-0-	1569 53 9	1	642	2	Y	48	155	1			1187
ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238005 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10532 - 11771																
09	600 X	320	-0-	-280	-0-	147	1	173	2	Y	-0-					315
10	496 X	145	-0-	-351	-0-	76	1	69	2	Y	-0-					315
11	1620 X	467	-0-	-1153	-0-	224	1	243	2	Y	-0-					315
12	1674 X	123	-0-	-1551	-0-	63	1	60	2	Y	-0-	28	1			287
01	1674 X	96	-0-	-1578	-0-	56	1	40	2	Y	-0-					287
02	448 X	98	-0-	-350	-0-	70	1	28	2	Y	-0-					287

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																			
LEVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238228 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10536 - 11705																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-		28 4	1 9	34	2	Y	4					220	
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-		31 4	1 9	29	2	Y	4					224	
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-		40 1	1	44	2	Y	-0-	1	1			223	
12	62 N	41	-0-	-21	-0-	-0-		16 1	1	15	2	Y	9	31	1			201	
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	-0-		10 9	9	19	2	Y	3					204	
02	84 N	45	-0-	-39	-0-	-0-		26 3	1 9	13	2	Y	1					205	
								31 1	1 9										

BLAIN, LEVEL A. III										WELL #:	2	RRCID -> 260758		COMPL. DATE 02/23/2011		TOTAL DEPTH 13580		PERF. 8696 - 10272	
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-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

WAGNER OIL COMPANY										891175	RRCID -> 215306		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 16600		PERF.12324 - 12360		
BARRE										WELL #:	1								
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-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

GUN POINT, S. (WILCOX, LOWER)										37485 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC										879035	RRCID -> 233643		COMPL. DATE 01/14/2010		TOTAL DEPTH 15328		PERF.13460 - 14438		
WAYNE O. ZENGERLE GAS UNIT										WELL #:	5								
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	16	2	Y	-0-					229	
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-		21	1	19	2	Y	-0-					229	
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	26	2	Y	-0-					229	
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-		21	1	19	2	Y	-0-					229	
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-		18	1	12	2	Y	-0-					229	
02	56 N	30	-0-	-26	-0-	-0-		21	1	9	2	Y	-0-					229	

FUCHS, BEATRICE										WELL #:		RRCID -> 237204		COMPL. DATE 05/26/2008		TOTAL DEPTH 16030		PERF.13502 - 13611	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					154	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					154	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					154	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					154	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					154	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					154	

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/22/2015																			

HALLETTSVILLE (SIMMONS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. KUBENA WILCOX GAS UNIT				38241 077 130426 WELL #: 4	NON-ASSOCIATED RRCID -> 165291	CAPACITY COMPL. DATE 07/09/1997				CNTY: LAVACA TOTAL DEPTH 15068 PERF.10720 - 11204					
09	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	190	1	4877	2	N	21	167	1	-0-
							716	3	23	9					
10	5766	X	5709	-0-	-57	-0-	199	1	4730	2	N	58			58
							716	3	64	9					
11	6060	X	5360	-0-	-700	-0-	212	1	4373	2	N	53			111
							717	3	58	9					
12	6262	X	5670	-0-	-592	-0-	210	1	4594	2	N	63			174
							797	3	69	9					
01	6262	X	5354	-0-	-908	-0-	260	1	4222	2	N	71	168	1	77
							794	3	78	9					
02	5432	X	4776	-0-	-656	-0-	161	1	3793	2	N	75			152
							739	3	83	9					

HALLETTSVILLE (7700)													
MB ENERGY, LLC													
JULIUS TECHNIK (7700) GAS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 118652 COMPL. DATE 10/08/1985 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7724 - 7726													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HALLETTSVILLE (8750)													
MB ENERGY, LLC													
JULIUS TECHNIK													
WELL #: 4 RRCID -> 270263 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 8645 - 8649													
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2502					N	NO RPT		120

HALLETTSVILLE (10,150)													
MOSLEY OIL & GAS INC													
MCEWANS													
WELL #: 1 RRCID -> 256310 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 10152 - 10210													
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		50
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		50
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		50
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		50
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		50
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		50

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.													
HATHAWAY UNIT													
WELL #: 7 RRCID -> 298075 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 13028 PERF. 10272 - 10322													
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 09/01 -> 6147													
09	990	524	-0-	-466	5681	13	1	342	2	N	110		110
						48	3	121	9				
10	1023	415	-0-	-608	5073	15	1	351	2	N	-0-		110
						49	3						
11	990	376	-0-	-614	4459	15	1	313	2	N	-0-		110
						48	3						
12	4832	373	-0-	-4459	-0-	14	1	308	2	N	-0-		110
						51	3						
01	465 N	397	-0-	-68	-0-	19	1	321	2	N	-0-		110
						57	3						
02	364 N	347	-0-	-17	-0-	12	1	284	2	N	-0-		110
						51	3						

HALLETTSVILLE, 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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
BONORDEN GAS UNIT											WELL #:		2		RRCID -> 194175		COMPL. DATE 09/18/2010		TOTAL DEPTH 9114		PERF. 7586 - 7594	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
BONORDEN GAS UNIT											WELL #:		3 L		RRCID -> 204254		COMPL. DATE 08/23/2004		TOTAL DEPTH 10604		PERF. 7601 - 7607	
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-				
02	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	
09	8145 X	8145	-0-	-0-	-0-	258	1	6659	2	N	245	180	1					125				
						958	3	270	9													
10	10065 X	10065	-0-	-0-	-0-	341	1	8179	2	N	329	360	1					94				
						1183	3	362	9													
11	9418 X	9418	-0-	-0-	-0-	361	1	7537	2	N	306	188	1					212				
						1183	3	337	9													
12	9655 X	9655	-0-	-0-	-0-	346	1	7658	2	N	339	369	1					182				
						1278	3	373	9													
01	9858 X	9669	-0-	-189	-0-	455	1	7461	2	N	367	382	1					167				
						1349	3	404	9													
02	8904 X	8658	-0-	-246	-0-	284	1	6803	2	N	280	355	1					92				
						1263	3	308	9													
BONORDEN GAS UNIT											WELL #:		6		RRCID -> 231756		COMPL. DATE 01/01/2008		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8822 - 8830	
09	8580 X	6713	-0-	-1867	-0-	214	1	5516	2	N	179	187	1					167				
						786	3	197	9													
10	8866 X	5724	-0-	-3142	-0-	194	1	4675	2	N	167	184	1					150				
						671	3	184	9													
11	8580 X	4549	-0-	-4031	-0-	174	1	3654	2	N	138	160	1					128				
						569	3	152	9													
12	8246 X	3915	-0-	-4331	-0-	140	1	3112	2	N	134	176	1					86				
						516	3	147	9													
01	8029 X	3467	-0-	-4562	-0-	165	1	2711	2	N	95							181				
						486	3	105	9													
02	6272 X	2789	-0-	-3483	-0-	92	1	2199	2	N	82	166	1					97				
						408	3	90	9													

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)//CONT.//				38245 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.//				130426								
BONORDEN GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 248812		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7443 - 7448	
M	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HOFFER, LEO GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 284691		COMPL. DATE 05/08/2018		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 8266 - 8268	
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-
02	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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
02	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	
09	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HALLETTSVILLE, E. (7450)				38245 550	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
MB ENERGY, LLC				100147								
OBELGONER				WELL #: 1	RRCID -> 291032		COMPL. DATE 04/12/2021		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 7342 - 7344	
09	12420 #	404	-0-	-12016	-0-	400	2	4	9	N	4	119
10	11439 #	-0-	-0-	-11439	-0-					N	-0-	119
11	9480 #	24	-0-	-9456	-0-	24	2			N	-0-	20
12	7254 #	924	-0-	-6330	-0-	924	2			N	-0-	20
01	3751 #	-0-	-0-	-3751	-0-					N	5	25
02	364 #	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT	25

HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. ETZLER, A. GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//		38250 150 130426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA						
		WELL #:		1	RRCID -> 077411	COMPL. DATE	03/15/1978	TOTAL	DEPTH	14271	PERF.	10316	- 10343			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	7380 X	6573	-0-	-807	-0-	5993	2	428	3	Y	138	172	1			14
10	7626 X	7037	-0-	-589	-0-	6564	2	307	3	Y	151	124	1			41
11	7020 X	6093	-0-	-927	-0-	5787	2	152	3	Y	140	158	1			23
12	6944 X	3095	-0-	-3849	-0-	2951	2	85	3	Y	54	73	1			4
01	7037 X	102	-0-	-6935	-0-	96	2	4	3	Y	2	6	1			-0-
02	6356 X	4712	-0-	-1644	-0-	4495	2	96	3	Y	110	88	1			22
						121	9									
VALENCE OPERATING COMPANY EINKAUF GAS UNIT				881167	WELL #:	1	RRCID -> 077822	COMPL. DATE	03/25/1978	TOTAL	DEPTH	11846	PERF.	10469	- 10504	
09	510 N	255	-0-	-255	-0-	255	2			N	-0-					55
10	713 N	197	-0-	-516	-0-	197	2			N	-0-					55
11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	673	2	11	9	N	10					65
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	439	2	17	9	N	15					80
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					80
02	644 N	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					80
HALLETTSVILLE, SOUTH (WX. 6900) TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC HENKE				38250 475 870354	WELL #:		RRCID -> 269111	COMPL. DATE	07/24/2012	TOTAL	DEPTH	7107	PERF.	6812	- 6870	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
PLUGGED AND ABANDONED_____				05/20/2017												
HALLETTSVILLE, S. (YEGUA 3650) MOSLEY OIL & GAS INC SHINER				38250 495 100645	WELL #:	1	RRCID -> 245905	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL	DEPTH	4988	PERF.	4425	- 4442	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC E. J. HOFFER				870354	WELL #:		RRCID -> 280465	COMPL. DATE	06/03/2013	TOTAL	DEPTH	11500	PERF.	4493	- 4499	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	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 #:	1	RRCID -> 134123	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8212	PERF. 7592 - 7598		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-				
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-				
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-				
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-				
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-				
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-				
HARRIS (TARA)															39240 300	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK		
TEXSCO ENERGY SERVICES INC															850917									
WITT, THEODORE A.															WELL #:	1	RRCID -> 129569	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 3172 - 3798		
09	14B	DENY	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-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-				
HARRIS (WILCOX-MACKHANK)															39240 568	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
OLIPDP II, LLC															100467									
HARRIS PEARL -A- MACKHANK G.U.															WELL #:	4	RRCID -> 090136	COMPL. DATE	02/28/1980	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8160 - 8165		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				53				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				53				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				53				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				53				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				53				
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				53				
HARRIS (WILCOX-MASSIVE)															39240 710	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK		
HURD ENTERPRISES, LTD.															419886									
PEDIGO ETAL GU															WELL #:	1	RRCID -> 292415	COMPL. DATE	03/18/2022	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8550 - 8560		
09	7140	#	5310	-0-	-1830	-0-	5266	2	44	9	N	40								84				
10	10013	#	4448	-0-	-5565	-0-	4411	2	37	9	N	34								118				
11	9690	#	3482	-0-	-6208	-0-	3452	2	30	9	N	27								145				
12	10013	#	4304	-0-	-5709	-0-	4278	2	26	9	N	24								169				
01	9796	#	2675	-0-	-7121	-0-	2622	2	53	9	N	48	183	1						34				
02	4956	#	3230	-0-	-1726	-0-	3204	2	26	9	N	24								58				
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		
09	2250	N	1538	-0-	-712	-0-	1496	2	42	9	N	38	181	1						216				
10	2294	N	1482	-0-	-812	-0-	1415	2	67	9	N	61								277				
11	2160	N	1390	-0-	-770	-0-	1291	2	99	9	N	90	157	1						210				
12	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2372	2	72	9	N	65	179	1						96				
01	1488	N	1399	-0-	-89	-0-	1342	2	57	9	N	52								148				
02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1745	2	77	9	N	70								218				

HARRIS, NE. (MASSIVE SEG. C) STRATCO OPERATING CO., INC. HARRIS -N-													39247 426 825462	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK		
WELL #: 2													RRCID -> 118346	COMPL. DATE 09/18/1985		TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8636	-	8656			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE		* * AMT CODE	EOM BALANCE				
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				
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT				32				
HAWES (BASAL MIOCENE) MATAGORDA RESOURCES CO., INC. HAWES, EMILY P.													39718 500 533028	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CALHOUN		
WELL #: 2D													RRCID -> 117363	COMPL. DATE 09/04/2005		TOTAL DEPTH 6450	PERF. 5258	-	5275			
09	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT				-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT				-0-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT				-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT				-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT				-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT				-0-				
HEALEY (YEGUA 4824) CHANDLER OIL & GAS, LLC CARPENTER													40007 600 144355	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE		
WELL #: 4													RRCID -> 270936	COMPL. DATE 09/09/2013		TOTAL DEPTH 5190	PERF. 4895	-	4899			
09	0 W	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-				-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-				-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-				-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-				-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-				-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-				-0-				
HEARD RANCH (FRIO Z) PALEO OIL COMPANY LLC O' BRIEN													40032 132 635131	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE		
WELL #: 1													RRCID -> 256909	COMPL. DATE 05/22/2010		TOTAL DEPTH 5160	PERF. 4705	-	4797			
09	105 N	105	-0-		-0- B	-0-		105	2				N	-0-				96				
10	105 N	105	-0-		-0- B	-0-		105	2				N	-0-				96				
11	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-				96				
12	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-				96				
01	259 N	259	-0-		-0- B	-0-		259	2				N	-0-				96				
02	0 N	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT				96				
SUE-ANN OPERATING, L.C. C.E. HEARD "B"													828352	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE		
WELL #: 20													RRCID -> 230418	COMPL. DATE 03/30/2007		TOTAL DEPTH 5010	PERF. 4705	-	4715			
09	630 N	583	-0-		-47 B	-0-		81	1	502	2	Y	-0-					-0-				
10	582 N	582	-0-		-0- B	-0-		84	1	498	2	Y	-0-					-0-				
11	609 N	609	-0-		-0- B	-0-		83	1	526	2	Y	-0-					-0-				
12	665 N	665	-0-		-0- B	-0-		89	1	576	2	Y	-0-					-0-				
01	596 N	596	-0-		-0- B	-0-		87	1	509	2	Y	-0-					-0-				
02	560 N	378	-0-		-182 B	-0-		52	1	326	2	Y	-0-					-0-				

HEARD RANCH (2900) SUE-ANN OPERATING, L.C. HEARD, C.E. "B"				40032 264 828352	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BEE				
				WELL #:	10	RRCID ->	068265	COMPL. DATE	12/17/1968	TOTAL	DEPTH	2512	PERF.	2280	-	2360	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
02	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	
09	1496 N		1496	-0-	-0-	-0-	208	1	1288	2	Y	-0-					-0-
10	1620 N		1620	-0-	-0-	-0-	234	1	1386	2	Y	-0-					-0-
11	1607 N		1607	-0-	-0-	-0-	218	1	1389	2	Y	-0-					-0-
12	1682 N		1682	-0-	-0-	-0-	226	1	1456	2	Y	-0-					-0-
01	1612 N		1596	-0-	-16	-0-	232	1	1364	2	Y	-0-					-0-
02	1512 N		1424	-0-	-88	-0-	197	1	1227	2	Y	-0-					-0-

HEARD RANCH (3500) PALEO OIL COMPANY LLC MILAGROS RANCH Y				40032 396 635131	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BEE				
				WELL #:	1	RRCID ->	281293	COMPL. DATE	04/02/2015	TOTAL	DEPTH	8250	PERF.	3474	-	3480	
09	2580 X		126	-0-	-2454	-0-	126	2			N	-0-					6
10	2635 X		126	-0-	-2509	-0-	126	2			N	-0-					6
11	2160 X		-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					6
12	1364 X		-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					6
01	456 X		456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					6
02	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

SUE-ANN OPERATING, L.C. HEARD, C. E. "B"				828352		RRCID ->	242489	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL	DEPTH	5025	PERF.	3507	-	3912	
				WELL #:	47												
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD RANCH (3550) SUE-ANN OPERATING, L.C. HEARD, C.E. "B"				40032 399 828352	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: BEE				
				WELL #:	43	RRCID ->	282539	COMPL. DATE	04/25/2015	TOTAL	DEPTH	5005	PERF.	3567	-	4462	
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-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD RANCH (3650) SUE-ANN OPERATING, L.C. HEARD, C. E. "B"				40032 462 828352	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BEE				
				WELL #:	3	RRCID ->	139800	COMPL. DATE	09/13/1991	TOTAL	DEPTH	5002	PERF.	3648	-	3660	
09	252 N		252	-0-	-0-	-0-	35	1	217	2	Y	-0-					-0-
10	240 N		240	-0-	-0-	-0-	35	1	205	2	Y	-0-					-0-
11	244 N		244	-0-	-0-	-0-	33	1	211	2	Y	-0-					-0-
12	263 N		263	-0-	-0-	-0-	35	1	228	2	Y	-0-					-0-
01	255 N		255	-0-	-0-	-0-	37	1	218	2	Y	-0-					-0-
02	273 N		273	-0-	-0-	-0-	38	1	235	2	Y	-0-					-0-

HEARD RANCH (3650)														
SUE-ANN OPERATING, L.C.														
HEARD, C. E. "B"														
WELL #: 21 RRCID -> 215104 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3594 - 3618														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	33	1	202	2	Y	-0-			-0-
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	36	1	214	2	Y	-0-			-0-
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	60	1	380	2	Y	-0-			-0-
12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	84	1	543	2	Y	-0-			-0-
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	56	1	328	2	Y	-0-			-0-
02	420 N	309	-0-	-111	-0-	43	1	266	2	Y	-0-			-0-
HEARD, C. E. "B"														
WELL #: 26 RRCID -> 223043 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3266 - 3678														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HEARD, C. E. "B"														
WELL #: 33 RRCID -> 230423 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 5028 PERF. 3656 - 4164														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HEARD, C. E. "B"														
WELL #: 38 RRCID -> 232874 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 3521 - 4386														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-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														
09	1020 N	827	-0-	-193	-0-	115	1	712	2	N	-0-			-0-
10	992 N	753	-0-	-239	-0-	109	1	644	2	N	-0-			-0-
11	960 N	798	-0-	-162	-0-	108	1	690	2	N	-0-			-0-
12	885 N	885	-0-	-0-	-0-	119	1	766	2	N	-0-			-0-
01	881 N	881	-0-	-0-	-0-	128	1	753	2	N	-0-			-0-
02	756 N	709	-0-	-47	-0-	98	1	611	2	N	-0-			-0-

HEARD RANCH (3650)		//CONT.//		40032 462	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352									
HEARD, C. E. 'B'		WELL #:		41	RRCID ->	269853	COMPL. DATE	05/19/2013	TOTAL DEPTH	5000 PERF. 3540 - 3913			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	90	1	558	2	N	-0-		-0-
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	88	1	523	2	N	-0-		-0-
11	808 N	808	-0-	-0-	-0-	110	1	698	2	N	-0-		-0-
12	907 N	907	-0-	-0-	-0-	122	1	785	2	N	-0-		-0-
01	911 N	911	-0-	-0-	-0-	132	1	779	2	N	-0-		-0-
02	820 N	820	-0-	-0-	-0-	113	1	707	2	N	-0-		-0-

HEARD, C. E. 'B'		WELL #:		36	RRCID ->	269857	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	5021 PERF. 3638 - 3896			
09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	86	1	536	2	N	-0-		-0-
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	91	1	539	2	N	-0-		-0-
11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	87	1	556	2	N	-0-		-0-
12	651 N	602	-0-	-49	-0-	81	1	521	2	N	-0-		-0-
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	92	1	539	2	N	-0-		-0-
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	83	1	521	2	N	-0-		-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		24	RRCID ->	270511	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	5010 PERF. 3669 - 3787			
09	840 N	786	-0-	-54	-0-	109	1	677	2	N	-0-		-0-
10	775 N	765	-0-	-10	-0-	111	1	654	2	N	-0-		-0-
11	750 N	739	-0-	-11	-0-	100	1	639	2	N	-0-		-0-
12	806 N	739	-0-	-67	-0-	99	1	640	2	N	-0-		-0-
01	775 N	681	-0-	-94	-0-	99	1	582	2	N	-0-		-0-
02	700 N	584	-0-	-116	-0-	81	1	503	2	N	-0-		-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		25	RRCID ->	270512	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	5000 PERF. 3690 - 3700			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HEARD, C. E. 'B'		WELL #:		49	RRCID ->	284740	COMPL. DATE	06/23/2018	TOTAL DEPTH	5010 PERF. 3621 - 3778			
09	600 N	599	-0-	-1	-0-	85	1	514	2	N	-0-		-0-
10	651 N	589	-0-	-62	-0-	87	1	502	2	N	-0-		-0-
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	83	1	518	2	N	-0-		-0-
12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	89	1	559	2	N	-0-		-0-
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	88	1	508	2	N	-0-		-0-
02	560 N	430	-0-	-130	-0-	61	1	369	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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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-
02	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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	600 N	599	-0-	-1	-0-	85	1	514	2	N	-0-			2
10	651 N	589	-0-	-62	-0-	87	1	502	2	N	-0-			2
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	83	1	518	2	N	-0-			2
12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	89	1	559	2	N	-0-			2
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	88	1	508	2	N	-0-			2
02	560 N	430	-0-	-130	-0-	61	1	369	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		
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-
02	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEARD RANCH (4000)			40032 660			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE		
SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352											
HEARD, C. E. -B-			WELL #: 8			RRCID -> 034895			COMPL. DATE 12/09/1964			TOTAL DEPTH N/A PERF. 3884 - 3890		
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-
02	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		
09	964 N	964	-0-	-0-	-0-	134	1	830	2	N	-0-			-0-
10	1023 N	844	-0-	-179	-0-	122	1	722	2	N	-0-			-0-
11	960 N	927	-0-	-33	-0-	126	1	801	2	N	-0-			-0-
12	992 N	915	-0-	-77	-0-	123	1	792	2	N	-0-			-0-
01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	133	1	781	2	N	-0-			-0-
02	941 N	941	-0-	-0-	-0-	130	1	811	2	N	-0-			-0-

HEARD RANCH (4300)			40032 792		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE									
PALEO OIL COMPANY LLC			635131															
HEARD, GEORGIA MRS.			WELL #: 10		RRCID -> 052678		COMPL. DATE 04/12/1972		TOTAL DEPTH 4783 PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MILAGROS RANCH			WELL #: 1		RRCID -> 250755		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4480 - 4488									
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-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352															
HEARD, C.E. "B"			WELL #: 9		RRCID -> 044896		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4362 - 4368									
09	806 N	806	-0-	-0-	-0-	112	1	694	2	Y	-0-						-0-	
10	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	173	1	1025	2	Y	-0-						-0-	
11	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	151	1	964	2	Y	-0-						-0-	
12	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	135	1	870	2	Y	-0-						-0-	
01	1209 N	943	-0-	-266	-0-	137	1	806	2	Y	-0-						-0-	
02	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	173	1	1082	2	Y	-0-						-0-	
HEARD, C.E. -B-			WELL #: 5		RRCID -> 124816		COMPL. DATE 06/18/1987		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4172 - 4234									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
HEARD, C. E. "B"			WELL #: 30		RRCID -> 230419		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 4991 PERF. 3367 - 4428									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
HEARD RANCH (4400)			40032 858		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE									
PALEO OIL COMPANY LLC			635131															
MILAGROS RANCH			WELL #: 4		RRCID -> 266613		COMPL. DATE 03/10/2012		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4446 - 4452									
09	870 X	116	-0-	-754	-0-	116	2			N	-0-						213	
10	589 X	116	-0-	-473	-0-	116	2			N	-0-						213	
11	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-						213	
12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-						213	
01	93 X	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-						213	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						213	

OIL AND GAS DIVISION														
HEARD RANCH (4400)														
SUE-ANN OPERATING, L.C.														
HEARD, C. E. "B"														
WELL #: 11 RRCID -> 124470 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 4926 PERF. 4329 - 4337														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
HEARD, C. E. "B"														
WELL #: 23 RRCID -> 223044 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4678 - 4680														
09	2070	N	26	-0-	-2044	-0-	4	1	22	2	Y	-0-		-0-
10	2263	N	240	-0-	-2023	-0-	35	1	205	2	Y	-0-		-0-
11	1620	N	858	-0-	-762	-0-	116	1	742	2	Y	-0-		-0-
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	59	1	378	2	Y	-0-		-0-
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	62	1	367	2	Y	-0-		-0-
02	812	N	227	-0-	-585	-0-	31	1	196	2	Y	-0-		-0-
HEARD, C. E. "B"														
WELL #: 25 RRCID -> 225492 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4453 - 4460														
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-
02	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														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
C. E. HEARD "B"														
WELL #: 34 RRCID -> 230518 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4201 - 4570														
09	1380	N	1228	-0-	-152	-0-	170	1	1058	2	Y	-0-		-0-
10	1116	N	988	-0-	-128	-0-	143	1	845	2	Y	-0-		-0-
11	1260	N	1159	-0-	-101	-0-	157	1	1002	2	Y	-0-		-0-
12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	205	1	1320	2	Y	-0-		-0-
01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	220	1	1293	2	Y	-0-		-0-
02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	176	1	1097	2	Y	-0-		-0-
HEARD, C. E. "B"														
WELL #: 27 RRCID -> 233420 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4394 - 4402														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
HEARD, C. E. "B"														
WELL #: 39 RRCID -> 235984 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 3649 - 4536														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-

HEARD RANCH (4400)															CITY: BEE									
SUE-ANN OPERATING, L.C.																								
HEARD, C.E. "B"																								
WELL #: 43															RRCID -> 235987									
COMPL. DATE 10/30/2007															TOTAL DEPTH 5005									
PERF. 4458															- 4462									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
0										AMT		CODE	AMT		CODE			AMT		CODE		BALANCE		
09	4380 X	4347	-0-	-33	-0-		603	1	3744	2	Y	-0-				-0-						-0-		
10	4526 X	4184	-0-	-342	-0-		605	1	3579	2	Y	-0-				-0-						-0-		
11	4380 X	3521	-0-	-859	-0-		478	1	3043	2	Y	-0-				-0-						-0-		
12	4526 X	3684	-0-	-842	-0-		495	1	3189	2	Y	-0-				-0-						-0-		
01	4495 X	3482	-0-	-1013	-0-		506	1	2976	2	Y	-0-				-0-						-0-		
02	4060 X	3280	-0-	-780	-0-		453	1	2827	2	Y	-0-				-0-						-0-		
HEARD, C.E. "B"															WELL #: 24									
RRCID -> 247600															COMPL. DATE 03/10/2009									
TOTAL DEPTH 5010															PERF. 4185									
- 4384																								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-						-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-						-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-						-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-						-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-						-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-						-0-		
HEARD RANCH (4500)															CITY: BEE									
SUE-ANN OPERATING, L.C.																								
HEARD, C.E. "B"																								
WELL #: 22															RRCID -> 215103									
COMPL. DATE 04/03/2014															TOTAL DEPTH 5020									
PERF. 4342															- 4528									
09	4070	4000	-0-	-70	-0-		555	1	3445	2	Y	-0-	84	1								48		
10	4061	3865	-0-	-196	-0-		558	1	3303	2	Y	-0-										52		
11	3944	3937	-0-	-7	-0-		533	1	3397	2	Y	6										58		
12	4485	4273	-0-	-212	-0-		574	1	3693	2	Y	5										63		
01	4061	3528	-0-	-533	-0-		512	1	3010	2	Y	5										68		
02	3724 #	3178	-0-	-546	-0-		438	1	2733	2	Y	6										74		
HEARD RANCH (4600)															CITY: BEE									
SUE-ANN OPERATING, L.C.																								
HEARD, C.E. "B"																								
WELL #: 31															RRCID -> 230422									
COMPL. DATE 03/26/2007															TOTAL DEPTH 5015									
PERF. 4456															- 4736									
09	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-		581	1	3604	2	Y	-0-	83	1								48		
10	4309 X	4142	-0-	-167	-0-		598	1	3541	2	Y	3										51		
11	4200 X	4167	-0-	-33	-0-		564	1	3596	2	Y	6										57		
12	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-		602	1	3878	2	Y	6										63		
01	4340 X	4031	-0-	-309	-0-		585	1	3440	2	Y	5										68		
02	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-		665	1	4149	2	Y	6										74		
HEINZVILLE (RECKLAW)															CITY: GOLIAD									
REMORA OPERATING, LLC																								
GAYLE, B. B.																								
WELL #: 1															RRCID -> 197432									
COMPL. DATE 07/22/2003															TOTAL DEPTH 7900									
PERF. 7422															- 7447									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	77820 #	74886	-0-	-2934	-0-	73998	2	888	9	N	807	712	1			333
10	78554 #	75758	-0-	-2796	-0-	74880	2	878	9	N	798	879	1			252
11	75330 #	71370	-0-	-3960	-0-	70495	2	875	9	N	795	526	1			521
12	76570 #	75602	-0-	-968	-0-	74713	2	889	9	N	808	901	1			428
01	77376 #	74379	-0-	-2997	-0-	73437	2	942	9	N	856	905	1			379
02	69888 #	NO RPT	-0-	-69888	-0-					N	NO RPT					379
MAGNUM OPERATING, LLC				521542												
YELLOW ROSE				WELL #: 1	RRCID -> 296541	COMPL. DATE 05/20/2022	TOTAL DEPTH 9068	PERF. 9061 - 9068								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HELEN GOHLKE (FRIO 3150)				40231 120	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: VICTORIA			
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797												
KUESTER, CHARLES				WELL #: 21	RRCID -> 279871	COMPL. DATE 07/18/2014	TOTAL DEPTH 5790	PERF. 3140 - 3142								
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HELEN GOHLKE (FRIO 3250)				40231 132	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: VICTORIA			
FINLEY RESOURCES, INC.				268602												
WELDER HEIRS "A"				WELL #: A 5	RRCID -> 172717	COMPL. DATE 01/29/1999	TOTAL DEPTH 3706	PERF. 3263 - 3269								
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2024																
HELEN GOHLKE (WILCOX A-1)				40231 297	ASSOCIATED				49B				CNTY: VICTORIA			
OLIPDP II, LLC				100467												
MATTHEW-KUESTER				WELL #: 18 U	RRCID -> 059775	COMPL. DATE 06/30/2010	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 8030 - 8070								
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HELEN GOHLKE (WILCOX B-2)				40231 396	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: VICTORIA			
OLIPDP II, LLC				100467												
MATTHEW-KUESTER				WELL #: 18 L	RRCID -> 002034	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 8000 - 8088								
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO.) VALENCE OPERATING COMPANY E. L. MCCOLLUM ET AL UNIT				40231 410 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA									
WELL #: 1				RRCID -> 068157	COMPL. DATE 05/01/1976		TOTAL DEPTH 16000		PERF. N/A									
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	600 N	491	-0-	-109 B	-0-	491	2					Y	-0-					1
10	775 N	704	-0-	-71 B	-0-	704	2					Y	-0-	1	1			-0-
11	835 N	835	-0-	-0- B	-0-	835	2					Y	-0-					-0-
12	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591	2					Y	-0-					-0-
01	879 N	879	-0-	-0- B	-0-	879	2					Y	-0-					-0-
02	784 N	451	-0-	-333 B	-0-	451	2					Y	-0-					-0-
E. L. MCCOLLUM GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 248220	COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 14150		PERF. 12804 - 14002								
09	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2					Y	-0-					3
10	186 N	157	-0-	-29 B	-0-	157	2					Y	-0-	3	1			-0-
11	120 N	105	-0-	-15 B	-0-	105	2					Y	-0-					-0-
12	186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174	2					Y	-0-					-0-
01	155 N	121	-0-	-34 B	-0-	121	2					Y	-0-					-0-
02	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2					Y	-0-					-0-
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									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					18
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					18
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					18
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					18
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					18
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					18
HELEN GOHLKE (YEGUA K) B.P. PRODUCTIONS INC. CHARLES KUESTER A-207 A				40231 429 040797	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT									
WELL #: 2				RRCID -> 203365	COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5345 - 5680									
09	0 W	-0-	-0-	-0-	281							N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	281							N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	281							N	-0-					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	281							N	NO RPT					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	281							N	NO RPT					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	281							N	NO RPT					-0-
OLIPDP II, LLC MATTHEWS-KUESTER				100467	RRCID -> 171759	COMPL. DATE 11/17/1998		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 5305 - 5309								
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
FIELD PETROLEUM CORP. FRIAR, THOMAS				266906	RRCID -> 172084	COMPL. DATE 03/22/1986		TOTAL DEPTH 5855		PERF. N/A								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

HELEN GOHLKE (YEGUA K)				//CONT.//	40231 429	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT							
MOSAIC OIL LLC					589978														
FRIAR, A.				WELL #:	7	RRCID -> 152585		COMPL. DATE 12/13/1994		TOTAL DEPTH		9150 PERF. 5356 -		5364					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FRIAR, THOMAS				WELL #:	1	RRCID -> 155170		COMPL. DATE 07/31/1995		TOTAL DEPTH		8520 PERF. 5352 -		5358					
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-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
HELEN GOHLKE (MIOCENE 1450)					40231 750	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: DE WITT							
LUCKY LAD ENERGY, LLC					512179														
PANCHO UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 257081		COMPL. DATE 06/10/2010		TOTAL DEPTH		8405 PERF. 1517 -		1520					
09	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-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HELEN GOHLKE, E. (WILCOX A-1)					40232 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VICTORIA							
LODESTONE OPERATING, INC.					100710														
JACOBS, CHARLES				WELL #:	1	RRCID -> 058702		COMPL. DATE 05/27/1974		TOTAL DEPTH		9515 PERF. 8786 -		8800					
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					133	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					133	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					133	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					133	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					133	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					133	
HELEN GOHLKE, E. (11060)					40232 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VICTORIA							
FAULCONER ENERGY, LLC					263648														
CHARLEY JACOBS GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 184593		COMPL. DATE 08/02/2001		TOTAL DEPTH		11475 PERF.11060 -		11110					
09	12150	X	8803	-0-	-3347	-0-	288	1	8425	2	N	82						197	
10	12555	X	10060	-0-	-2495	-0-	90	9											
							503	1	9463	2	N	85						282	
							94	9											
11	10620	X	5804	-0-	-4816	-0-	304	1	5454	2	N	42	175	1				149	
							46	9											
12	10974	X	833	-0-	-10141	-0-	32	1	795	2	N	5						154	
							6	9											
01	10974	X	9002	-0-	-1972	-0-	383	1	8546	2	N	66						220	
							73	9											
02	9100	X	1933	-0-	-7167	-0-	84	1	1825	2	N	22						242	
							24	9											

HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX CONS.)															40238 205					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: VICTORIA														
SUE-ANN OPERATING, L.C.															828352																													
COCKE AND GOODRICH UNIT															WELL #: 1					RRCID -> 134136					COMPL. DATE					N/A					TOTAL DEPTH 10153					PERF. 9974 - 10136				
M 0 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 M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE																													
09 14706 X															14706 -0- -0- -0-					14352 2					354 9 N					322					348 1					73				
10 16419 X															16419 -0- -0- -0-					16035 2					384 9 N					349					340 1					82				
11 16235 X															16235 -0- -0- -0-					15832 2					403 9 N					366					336 1					112				
12 17894 X															17894 -0- -0- -0-					17472 2					422 9 N					384					349 1					147				
01 18413 X															18413 -0- -0- -0-					18005 2					408 9 N					371					342 1					176				
02 10976 X															NO RPT -0- -10976 -0-										N					NO RPT										176				
VALENCE OPERATING COMPANY															881167																													
E. L. MCCOLLUM GAS UNIT															WELL #: 4					RRCID -> 258701					COMPL. DATE 12/12/2011					TOTAL DEPTH 10574					PERF.10070 - 10266									
09 1320 X															579 -0- -741 -0-					567 2					12 9 Y					11										187				
10 1147 X															799 -0- -348 -0-					799 2					Y					-0-					160 1					27				
11 943 X															943 -0- -0- -0-					943 2					Y					-0-										27				
12 1285 X															1285 -0- -0- -0-					1285 2					Y					-0-										27				
01 1026 X															1026 -0- -0- -0-					1026 2					Y					-0-										27				
02 868 N															790 -0- -78 -0-					790 2					Y					-0-										27				
HELEN GOHLKE, SW. (YEGUA CONS.)															40238 500					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: VICTORIA														
REMORA OPERATING, LLC															701613																													
MILNER															WELL #: 1					RRCID -> 281833					COMPL. DATE 08/17/2016					TOTAL DEPTH 15600					PERF. 5523 - 5806									
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-				
02 0 W															-0- -0- -0-										N					-0-										-0-				
HELEN GOHLKE, W. (YEGUA LOWER)															40239 760					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: DE WITT														
MOSAIC OIL LLC															589978																													
FRIAR, A.															WELL #: 5					RRCID -> 148215					COMPL. DATE 01/12/1994					TOTAL DEPTH 8305					PERF. 5582 - 5590									
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				
02 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									
09 14B2 EXT															-0- -0- -0- B -5401										N					-0-										-0-				
10 14B2 EXT															-0- -0- -0- B -5401										N					-0-										-0-				
11 14B2 EXT															-0- -0- -0- B -5401										N					-0-										-0-				
12 14B2 EXT															-0- -0- -0- B -5401										N					-0-										-0-				
01 14B2 EXT															-0- -0- -0- B -5401										N					-0-										-0-				
02 14B2 EXT															-0- -0- -0- B -5401										N					-0-										-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		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
HENZE (WILCOX 9700)		40617 563		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
SHINER EXPLORATION, LLC		777367										
KERLICK		WELL #: 1		RRCID -> 149700		COMPL. DATE 04/17/1994		TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9688 - 9696				
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-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
HERNDON (3000 FRI0)		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				
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
SCHENDEL		WELL #: 1		RRCID -> 293131		COMPL. DATE 03/10/2022		TOTAL DEPTH 12508 PERF. 3425 - 3670				
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
HEYSER		40957 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836										
TRAYLOR, T. P. ETAL "B"		WELL #: 58		RRCID -> 168255		COMPL. DATE 12/28/1997		TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5498 - 5509				
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-
02	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										
WELDER, PATRICK H. -A-		WELL #: 35		RRCID -> 114992		COMPL. DATE 01/24/1985		TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5336 - 5341				
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEYSER (F-34)		//CONT.//		40957 022	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CALHOUN			
B&L RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//		040128							
WELDER "A"		WELL #:		53	RRCID -> 172865	COMPL. DATE 12/11/1998	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 5349	-	5494	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC		WELL #:		622638 4	RRCID -> 257304	COMPL. DATE 06/01/2009	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5202	-	5260	
L. M. DIEMER											
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HEYSER (F-36)		WELL #:		40957 044 622638 4	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC											
L. M. DIEMER					RRCID -> 257502	COMPL. DATE 06/01/2009	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5202	-	5260	
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HEYSER (F-37)		WELL #:		40957 055 549836 12	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.											
VANDENBERGE, M. T.					RRCID -> 088641	COMPL. DATE 06/03/1980	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 5223	-	5228	
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
VANDENBERGE, M.T.		WELL #:		14	RRCID -> 130359	COMPL. DATE 01/25/1989	TOTAL DEPTH 5885	PERF. 5218	-	5225	
*03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2					-0-
*04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2					-0-
*05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2					-0-
*06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2					-0-
*07	372 N	225	-0-	-147	-0-	225 2					-0-
*08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2					-0-
*09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2					-0-
*10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2					-0-
*11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2					-0-
*12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2					-0-
*01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HEYSER (F-37)		//CONT.//		40957 055	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836							
MARSHALL, H.T.		WELL #:		8	RRCID -> 134971	COMPL. DATE 05/20/1990	TOTAL DEPTH 5484	PERF. 5232	-	5242	
M	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	EOM BALANCE	
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC				622638							
L. M. DIEMER		WELL #:		4	RRCID -> 257306	COMPL. DATE 06/01/2009	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5272	-	5284	
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-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
HEYSER (F-38)				40957 066	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC				622638							
L. M. DIEMER		WELL #:		4	RRCID -> 257309	COMPL. DATE 06/01/2009	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5292	-	5305	
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-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
HEYSER (F-39)				40957 077	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836							
DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		13	RRCID -> 129098	COMPL. DATE 11/03/1988	TOTAL DEPTH 5585	PERF. 5298	-	5303	
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC				622638							
L. M. DIEMER		WELL #:		4	RRCID -> 257314	COMPL. DATE 06/01/2009	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5340	-	5398	
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-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
HEYSER (F-40)				40957 088	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
B&L RESOURCES, L.L.C.				040128							
WELDER, PATRICK H. -A-		WELL #:		41	RRCID -> 113506	COMPL. DATE 10/28/1984	TOTAL DEPTH 5575	PERF. 5402	-	5408	
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

HEYSER (F-40)			//CONT.//			40957 088			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CALHOUN					
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC						622638														
L. M. DIEMER			WELL #:			4			RRCID -> 257315			COMPL. DATE 06/01/2009			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5340 - 5398					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
HEYSER (F-41)						40957 110			ASSOCIATED			49B						CNTY: CALHOUN		
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC						622638														
L. M. DIEMER			WELL #:			4			RRCID -> 257299			COMPL. DATE 06/01/2009			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5202 - 5458					
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
HEYSER (F-44)						40957 132			ASSOCIATED			ONE WELL						CNTY: VICTORIA		
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC						622638														
L. M. DIEMER			WELL #:			4			RRCID -> 257503			COMPL. DATE 06/01/2009			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5408 - 5458					
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
HEYSER (F-47)						40957 154			ASSOCIATED			ONE WELL						CNTY: VICTORIA		
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC						622638														
L. M. DIEMER			WELL #:			4			RRCID -> 257504			COMPL. DATE 06/01/2009			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5408 - 5458					
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	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					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					20	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					20	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					20	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					20	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					20	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					20	

HEYSER (2670 SAND)			40957 320		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN								
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836														
VANDENBERG, M. T.			WELL #: 11		RRCID -> 101559		COMPL. DATE 07/06/1982		TOTAL DEPTH		5400 PERF. 2660 - 2680						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	467					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	467					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	467					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	467					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	467					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HEYSER (3900)			40957 462		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN								
B&L RESOURCES, L.L.C.			040128														
WELDER			WELL #: 58D		RRCID -> 285039		COMPL. DATE 10/31/2018		TOTAL DEPTH		5705 PERF. 4150 - 5162						
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BAYLOR OPERATING, LLC			058832														
COOK, J.G.			WELL #: 1		RRCID -> 130162		COMPL. DATE 08/17/1979		TOTAL DEPTH		5491 PERF. 4043 - 4093						
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
FREDCO			284921														
WELDER, P. H. -C-			WELL #: 14		RRCID -> 045858		COMPL. DATE 03/30/1969		TOTAL DEPTH		5480 PERF. N/A						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
WELDER, P.H. -C-			WELL #: 2D		RRCID -> 128537		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH		5477 PERF. 3975 - 3985						
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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HEYSER (3900)		//CONT.//		40957 462	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836							
SCHULTZ, L. P.		WELL #:		4	RRCID -> 077414	COMPL. DATE 05/31/1978		TOTAL DEPTH	6043	PERF. 3973 -	3976
M	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HEYSER (4300)				40957 484	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836							
SCHULTZ, L. P.		WELL #:		10	RRCID -> 002091	COMPL. DATE 11/08/1956		TOTAL DEPTH	6301	PERF. 4304 -	4322
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		7	RRCID -> 002092	COMPL. DATE 04/29/1961		TOTAL DEPTH	5485	PERF. 4292 -	4307
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HEYSER (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
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-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836							
BONNER, R. R.		WELL #:		3	RRCID -> 002101	COMPL. DATE 07/05/1958		TOTAL DEPTH	6217	PERF. 4436 -	4444
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		21	RRCID -> 044114	COMPL. DATE 05/22/1968		TOTAL DEPTH	5488	PERF. 4394 -	4446
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HEYSER (4400)		//CONT.//		40957 528	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836										
SCHULTZ, L. P.		WELL #:		7	RRCID -> 046613		COMPL. DATE 07/29/1969		TOTAL DEPTH 5760 PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BENNETT, W. H.		WELL #:		20	RRCID -> 057105		COMPL. DATE 12/15/1973		TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A					
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BONNER, R. R.		WELL #:		6	RRCID -> 057551		COMPL. DATE 02/01/1974		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BENNETT, W. H.		WELL #:		4	RRCID -> 058370		COMPL. DATE 04/23/1974		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MARSHALL, H. T.		WELL #:		3	RRCID -> 136637		COMPL. DATE 11/13/1990		TOTAL DEPTH 5487 PERF. 4450 - 4455					
*03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
*04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
*05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
*06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
*07	155 N	35	-0-	-120	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1		N	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1		N	-0-			-0-
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1		N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1		N	-0-			-0-
*12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
*01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-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					
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEYSER (5400 #1) B&L RESOURCES, L.L.C. WELDER, P.H. "A"			40957 594 040128	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CALHOUN			
			WELL #:	2	RRCID -> 135157	COMPL. DATE 12/18/1985	TOTAL DEPTH	5487	PERF. 5450 - 5475
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
WELDER, PATRICK H. 'A'			WELL #:	6-F	RRCID -> 138667	COMPL. DATE 03/29/1991	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5394 - 5399
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
WELDER, P. H. 'A'			WELL #:	13	RRCID -> 139894	COMPL. DATE 09/08/1991	TOTAL DEPTH	5452	PERF. 5370 - 5380
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/06/2025									
WELDER, P. H. 'A'			WELL #:	10	RRCID -> 140657	COMPL. DATE 08/19/1991	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5431 - 5446
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
WELDER, P.H. "C"			WELL #:	12	RRCID -> 145852	COMPL. DATE 05/11/1993	TOTAL DEPTH	5467	PERF. 5392 - 5408
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
WELDER "A"			WELL #:	53	RRCID -> 172562	COMPL. DATE 09/24/1997	TOTAL DEPTH	8600	PERF. N/A
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEYSER (5400 #1)			//CONT.//			40957 616			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CALHOUN						
FREDCO			284921																		
WELDER, P.H. "C"			WELL #:			6			RRCID -> 148647			COMPL. DATE 01/25/1994			TOTAL DEPTH 5486 PERF. 5359 - 5372						
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

HEYSER (5400 #2)			40957 616			ASSOCIATED			49B			CNTY: CALHOUN									
B&L RESOURCES, L.L.C.			040128																		
WELDER			WELL #:			6			RRCID -> 090355			COMPL. DATE 08/01/1963			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5464 - 5470						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																		

WELDER			WELL #:			6 D			RRCID -> 090361			COMPL. DATE 03/20/1963			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5478 - 5483						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																		

WELDER, P. H. -A-			WELL #:			14			RRCID -> 090365			COMPL. DATE 04/15/2022			TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5030 - 5130						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																		

WELDER			WELL #:			13			RRCID -> 090368			COMPL. DATE 05/07/1937			TOTAL DEPTH 5586 PERF. 5476 - 5486						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																		

WELDER, P. H. -A-			WELL #:			9			RRCID -> 100559			COMPL. DATE 07/01/1982			TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5437 - 5470						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED			11/05/2024																		

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//	40957 616	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALHOUN			
BAYLOR OPERATING, LLC			058832						
COOK, J.G		WELL #:	9	RRCID ->	128123	COMPL. DATE	03/30/1994	TOTAL DEPTH	6223 PERF. 5030 - 5050
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-						-0-
FREDCO			284921						
BENNETT, W. H.		WELL #:	6	RRCID ->	071445	COMPL. DATE	12/21/1989	TOTAL DEPTH	5746 PERF. 5004 - 5066
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-						-0-
BENNETT, W. H. (PF)		WELL #:	1	RRCID ->	090798	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-						-0-
WELDER, P. H. -C-		WELL #:	4	RRCID ->	130936	COMPL. DATE	05/13/1989	TOTAL DEPTH	5488 PERF. 5414 - 5432
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-						-0-
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836						
BENNETT, W. H.		WELL #:	16	RRCID ->	051674	COMPL. DATE	09/03/1982	TOTAL DEPTH	5588 PERF. 5408 - 5415
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-						-0-

04/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** FEBRUARY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 551

HEYSER (5400 #2)		//CONT.//		40957 616		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN								
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836														
LANDER, O. M. "A"		WELL #:		1		RRCID -> 055330		COMPL. DATE 11/27/1989		TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4140 - 4180								
M	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
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
DUNWOODY, CHARLES																		
		WELL #:		10		RRCID -> 055372		COMPL. DATE 03/27/1973		TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5438 - 5444								
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
BENNETT, W. H. (PF)																		
		WELL #:		1		RRCID -> 089490		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
DUNWOODY, CHARLES S. (PF)																		
		WELL #:		1		RRCID -> 089496		COMPL. DATE 03/10/1986		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
DUNWOODY, CHARLES S.																		
		WELL #:		17		RRCID -> 089895		COMPL. DATE 04/11/1980		TOTAL DEPTH 5628 PERF. 5470 - 5485								
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HEYSER (5400 #2)		//CONT.//	40957 616	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALHOUN		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//	549836					
BONNER, R. R.		WELL #:	1	RRCID ->	089896	COMPL. DATE	09/11/1980	TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5388 - 5410
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-					
TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:	20	RRCID ->	089901	COMPL. DATE	09/04/1980	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A
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-
02	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-					
TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:	26	RRCID ->	089903	COMPL. DATE	09/04/1980	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A
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-
02	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-					
TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:	59	RRCID ->	089906	COMPL. DATE	07/21/1980	TOTAL DEPTH 6301 PERF. 5354 - 5408
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-
02	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-					
DUNWOODY, CHARLES S.		WELL #:	14	RRCID ->	090349	COMPL. DATE	11/24/1939	TOTAL DEPTH 5586 PERF. 5479 - 5488
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-
02	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-					

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED		49B	CNTY: CALHOUN										
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836														
MARSHALL, H. T. (PF)		WELL #:		1	RRCID ->	090791	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TRAYLOR, T. P. -B- (PF)		WELL #:		1	RRCID ->	090796	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		8	RRCID ->	091185	COMPL. DATE	10/14/1980	TOTAL DEPTH	5497	PERF. 5393 - 5403							
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BONNER, R. R. (PF)		WELL #:		1	RRCID ->	091316	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		5	RRCID ->	092602	COMPL. DATE	12/17/1970	TOTAL DEPTH	5497	PERF. 5470 - 5474							
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//	40957 616	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALHOUN			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//	549836						
BENNETT, W. H.		WELL #:	2	RRCID ->	121539	COMPL. DATE	06/12/1986	TOTAL DEPTH	5738 PERF. 5350 - 5360
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
BENNETT, W. H.		WELL #:	7	RRCID ->	122643	COMPL. DATE	11/01/1986	TOTAL DEPTH	6175 PERF. 5356 - 5366
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
BENNETT, W. H.		WELL #:	8	RRCID ->	124198	COMPL. DATE	04/28/1987	TOTAL DEPTH	6048 PERF. 5376 - 5386
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
DUNWOODY, CHARLES		WELL #:	16	RRCID ->	127343	COMPL. DATE	03/17/1988	TOTAL DEPTH	5594 PERF. 5418 - 5457
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
DUNWOODY, CHARLES		WELL #:	6	RRCID ->	129271	COMPL. DATE	11/16/1988	TOTAL DEPTH	5498 PERF. 5421 - 5430
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						

HEYSER (5400 #2)			//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN									
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			//CONT.//		549836														
DUNWOODY, CHARLES			WELL #:		1	RRCID -> 129275		COMPL. DATE 12/03/1988		TOTAL DEPTH 5495	PERF. 5400	-	5410						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
DUNWOODY, CHARLES																			
WELL #: 15																			
RRCID -> 129277																			
COMPL. DATE 12/02/1988																			
TOTAL DEPTH 5573																			
PERF. 5422																			
- 5431																			
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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																			
-0-																			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	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																			
09	DLQ G-10	42	-0-	42		88	42	1				Y	-0-					64	
10	DLQ G-10	43	-0-	43		131	43	1				Y	-0-					64	
11	170 N	39	-0-	-131		-0-	39	1				Y	-0-					64	
12	37 N	37	-0-	-0-		-0-	37	2				Y	-0-					64	
01	42 N	42	-0-	-0-		-0-	42	1				Y	-0-					64	
02	41 N	41	-0-	-0-		-0-	41	1				Y	-0-					64	
HEYSER (8100)																			
40957 950																			
NON-ASSOCIATED																			
ONE WELL																			
CNTY: CALHOUN																			
AURORA RESOURCES CORPORATION																			
036931																			
O. M. LANDER UNIT																			
WELL #: 2 U																			
RRCID -> 117867																			
COMPL. DATE 08/05/1985																			
TOTAL DEPTH 8458																			
PERF. 7964																			
- 7971																			
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-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	

HEYSER (8200) AURORA RESOURCES CORPORATION O.M. LANDER UNIT													40957 955 036931		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
WELL #: 2L													RRCID -> 142816		COMPL. DATE 09/11/1992		TOTAL DEPTH 8458		PERF. 8170 - 8196				
M	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	* * AMT CODE	EOM BALANCE									
09	DLQ G-10	3374	-0-	3374	6890		300 1 46 9	3028 2	Y		42			121									
10	DLQ G-10	3141	-0-	3141	10031		310 1 62 9	2769 2	Y		56			177									
11	13124 X	3093	-0-	-10031	-0-		310 1 14 9	2769 2	Y		13			190									
12	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-		310 1 22 9	3144 2	Y		20	159 1		51									
01	3503 X	1620	-0-	-1883	-0-		310 1	1310 2	Y		-0-			51									
02	3136 X	NO RPT	-0-	-3136	-0-				Y		NO RPT			51									
HEYSER, EAST (8040) MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. LANDER, O. M. -B-													40959 480 549836		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
WELL #: 16													RRCID -> 116530		COMPL. DATE 04/19/1987		TOTAL DEPTH 9188		PERF. 8050 - 8056				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-									
HEYSER, EAST (8350) MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. LANDER, O.M. -B-													40959 650 549836		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA				
WELL #: 18													RRCID -> 125123		COMPL. DATE 05/20/1987		TOTAL DEPTH 8427		PERF. 8327 - 8337				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-									
HEYSER, SE. (6250) B&L RESOURCES, L.L.C. WELDER B													40962 500 040128		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
WELL #: 16													RRCID -> 141138		COMPL. DATE 04/03/1992		TOTAL DEPTH 6413		PERF. 6218 - 6224				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-									
HIGHLANDER (CARRIZO) BAY ROCK OPERATING COMPANY BLUHM UNIT													41316 075 057860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
WELL #: 2													RRCID -> 188518		COMPL. DATE 10/03/2001		TOTAL DEPTH 7122		PERF. 6990 - 7000				
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			3									
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			3									
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			3									
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			3									
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			3									
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			3									
PLUGGED AND ABANDONED													08/16/2023 -		WELL PLUGGED 08/16/23								

HIGHLANDER (CARRIZO)				41316 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
BAY ROCK OPERATING COMPANY				//CONT.// 057860											
REAMY				WELL #:		RRCID -> 192051		COMPL. DATE 05/15/2002		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6934 - 6942			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-									20	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-									20	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-									20	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-									20	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-									20	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-									20	
PLUGGED AND ABANDONED_____					10/10/2021										
PARGMANN				WELL #:		1		RRCID -> 192052		COMPL. DATE 05/11/2002		TOTAL DEPTH 7145		PERF. 6937 - 6948	
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	
02	14B2 EXT	-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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16	
02	14B2 EXT	-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	
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-			-0-	
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-			-0-	
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-			-0-	
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			-0-	
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-			-0-	
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT			-0-	
PEREZ, FELIPE				WELL #:		2		RRCID -> 184232		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH 4512		PERF. 3518 - 3604	
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-			-0-	
10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-			-0-	
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-			-0-	
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-			-0-	
01	496 N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-			-0-	
02	448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-					N	NO RPT			-0-	
CHANDLER OIL & GAS, LLC				144355		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
STAUSS				WELL #:		1		RRCID -> 188810		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3416 - 3488	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

04/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** FEBRUARY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 558

HOCKLEY (4630) PALEO OIL COMPANY LLC BISSETT, CLARK				41845 300 635131 WELL #:		NON-ASSOCIATED RRCID -> 104814		ONE WELL COMPL. DATE 12/04/1982				CNTY: BEE TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4627 - 4630					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
HOCKLEY (4720) PALEO OIL COMPANY LLC HOLT, A. G.				41845 350 635131 WELL #:		ASSOCIATED RRCID -> 108202		ONE WELL COMPL. DATE 03/14/1983				CNTY: BEE TOTAL DEPTH 6535 PERF. 4721 - 4725					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	32					N	-0-					116
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	32					N	-0-					116
11	14B2 EXT	821	-0-	821	853	821	3				N	-0-					116
12	14B2 EXT	1173	-0-	1173	2026	1173	3				N	-0-					116
01	14B2 EXT	820	-0-	820	2846	820	3				N	-0-					116
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2846	2846					N	NO RPT					116
HOLLY (FRIO 2700) NOG PRODUCTION & OPERATING LLC HARRISON ET AL GAS UNIT				42261 200 612414 WELL #:		NON-ASSOCIATED RRCID -> 296641		ONE WELL COMPL. DATE 10/06/2023				CNTY: DE WITT TOTAL DEPTH 14500 PERF. 2623 - 2630					
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HOLZMARK (LULING) TRIDENT CORPORATION HOLZMARK				42383 228 869200 WELL #:		NON-ASSOCIATED RRCID -> 155733		49B COMPL. DATE 09/22/1995				CNTY: BEE TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8071 - 8084					
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
PLUGGED AND ABANDONED_____				05/29/2013													
HOLZMARK (PETTUS) CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. FINGER ESTATE				42383 304 173649 WELL #:		ASSOCIATED RRCID -> 235431		PRORATED COMPL. DATE 11/09/2007				CNTY: BEE TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3655 - 3659					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				10/30/2024													
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC NELSON				224880 WELL #:		RRCID -> 290234		COMPL. DATE 02/13/2019				TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4190 - 4196					
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
02	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					45
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													

HOLZMARK (PETTUS)		//CONT.//	42383 304	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: BEE		
TRIDENT CORPORATION			869200					
HOLZMARK		WELL #:		RRCID -> 195114	COMPL. DATE 04/07/2003	TOTAL DEPTH	4392	PERF. 4028 - 4031
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	37
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-				
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
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-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
HOLZMARK (WHITSETT)			42383 532	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE		
CHANDLER OIL & GAS, LLC			144355					
YORK		WELL #:	1	RRCID -> 256923	COMPL. DATE 11/12/2009	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3032 - 3034
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HOLZMARK (10800)			42383 883	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE		
XT0 ENERGY INC.			945936					
DOMINION FEE		WELL #:	2	RRCID -> 218589	COMPL. DATE 02/27/2012	TOTAL DEPTH	11372	PERF.11084 - 11106
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
HOLZMARK (11100, C2)			42383 888	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE		
XT0 ENERGY INC.			945936					
DOMINION FEE		WELL #:	1	RRCID -> 211703	COMPL. DATE 11/28/2004	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11100 - 11130
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

HOLZMARK, E. (SLICK)		42384 568		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE								
TRIDENT CORPORATION		869200														
HOLZMARK		WELL #:		RRCID -> 231492		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7928 - 7947								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2013																
HOLZMARK, E. (10,300)		42384 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
VISION OIL AND GAS LLC		886198														
BROWN, ED		WELL #:		RRCID -> 207642		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10142 - 10662								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
BROWN, AUSTIN																
		WELL #:		RRCID -> 228044		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10525 - 10572								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
HOPE (FRI0 2950)																
GARRISON LTD.		42528 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
UNION		295861														
		WELL #:		RRCID -> 245572		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2913 - 2918								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HOPE (FRI0 3079)																
BIG LAKE CORPORATION		42528 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
YEGUA EAST		069458														
		WELL #:		RRCID -> 216492		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3192 - 3196								
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CENTRAL GULF PETROLEUM INC																
GEO - HOPE		100403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
		5														
		WELL #:		RRCID -> 192492		COMPL. DATE 10/08/2002		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 3032 - 3040								
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DELQ PR	120	-0-	120	120	120	1			N	-0-					-0-
01	230 N	110	-0-	-120	-0-	110	1			N	-0-					-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-					-0-

HOPE (JACOBS 2980)										42528 128		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.										614122											
NSE KLIMITCHEK MEGAN										WELL #:		2		RRCID -> 235953		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 3107 - 3108	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HOPE (MIOCENE 1250)										42528 142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC										712947											
REID										WELL #:		1R		RRCID -> 263676		COMPL. DATE 08/27/2010		TOTAL DEPTH 2350		PERF. 1105 - 1108	
09	0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	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-	
02	0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HOPE (MIOCENE 2500)										42528 325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
CENTRAL GULF PETROLEUM INC										100403											
GEO-HOPE										WELL #:		3		RRCID -> 190685		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 3210		PERF. 2564 - 2583	
09	0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0	N	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	DELQ	PR	320		-0-	320	320	320			320	1		N	-0-					-0-	
01	595	N	275		-0-	-320	-0-	-0-			275	1		N	-0-					-0-	
02	230	N	230		-0-	-0-	-0-	-0-			230	1		N	-0-					-0-	
HARVEST PETROLEUM INC.										363117											
RODEN										WELL #:		4		RRCID -> 257536		COMPL. DATE 04/30/2010		TOTAL DEPTH 2711		PERF. 2428 - 2433	
09	255	N	255		-0-	-0-	-0-	255			2			N	-0-					-0-	
10	518	N	518		-0-	-0-	-0-	518			2			N	-0-					-0-	
11	424	N	424		-0-	-0-	-0-	424			2			N	-0-					-0-	
12	447	N	447		-0-	-0-	-0-	447			2			N	-0-					-0-	
01	546	N	546		-0-	-0-	-0-	546			2			N	-0-					-0-	
02	1188	N	1188		-0-	-0-	-0-	1188			2			N	-0-					-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	
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-	
02	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

HOPE (MIOCENE 2660) BIG LAKE CORPORATION LOWER YEGUA EAST			42528 340 069458		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
WELL #: 1			RRCID -> 217065		COMPL. DATE 11/02/2005		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 2670 - 2672								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
YEGUA EAST			WELL #: 2		RRCID -> 232310		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 2684 - 2686						
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HOPE (MIOCENE 2900) WANDOO ENERGY, LLC BRUSHY CREEK GAS UNIT			42528 400 895737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
WELL #: 15			RRCID -> 190693		COMPL. DATE 06/04/2002		TOTAL DEPTH 3622		PERF. 2884 - 2886								
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HOPE (MIOCENE 2950) STRATCO OPERATING CO., INC. GOTT "A"			42528 402 825462		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
WELL #: 1			RRCID -> 229333		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2988 - 2990								
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HOPE (MIOCENE 2970) BIG LAKE CORPORATION YEGUA EAST			42528 404 069458		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
WELL #: 1			RRCID -> 235974		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 2970 - 2972								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
HOPE (MIOCENE 3300) GEONATURAL RESOURCES, INC. GEO-HOPE			42528 410 300805		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
WELL #: 4			RRCID -> 192499		COMPL. DATE 08/29/2002		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 3187 - 3188								
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPE (VICKSBURG 3200)										42528 420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
CENTRAL GULF PETROLEUM INC										100403										
GEO-HOPE										WELL #: 2		RRCID -> 190683		COMPL. DATE 05/17/2002		TOTAL DEPTH 3410		PERF. N/A		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	DELQ PR	110	-0-	-0-	110	110	110	110	1				N	-0-					-0-	
01	225 N	115	-0-	-0-	-110	-0-	-0-	115	1				N	-0-					-0-	
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1				N	-0-					-0-	
STRATCO OPERATING CO., INC.										825462										
TERRY-GOTT GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 228063		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 7520		PERF. 3040 - 3042		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WANDOO ENERGY, LLC										895737										
BRUSHY CREEK GAS UNIT										WELL #: 11		RRCID -> 183346		COMPL. DATE 02/27/2001		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3250 - 3254		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
HOPE (WILCOX MASSIVE)										42528 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
B D PRODUCTION CO., INC.										040190										
MCMANUS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 229728		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 10210		PERF. 9494 - 9510		
09	30 N	-0-	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						N	-0-					25	
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	21	2		N	-0-					25	
11	30 N	-0-	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						N	-0-					25	
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	2				N	-0-					25	
01	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-					25	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
KALER ENERGY CORP.										450261										
HENLEY GU										WELL #: 6		RRCID -> 290658		COMPL. DATE 10/18/2020		TOTAL DEPTH 14550		PERF.12774 - 12903		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KEBO OIL & GAS, INC.										453170										
ESTHER JACOBS GAS UNIT #1										WELL #: 1		RRCID -> 176771		COMPL. DATE 08/01/2000		TOTAL DEPTH 16255		PERF.10401 - 10463		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

HOPE (WILCOX MASSIVE)													CNTY: LAVACA			
KEBO OIL & GAS, INC.																
ESTHER JACOBS GAS UNIT #2																
//CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 453170																
WELL #: 1 RRCID -> 182037 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11984 - 12834																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1740 N	1507	-0-	-0-	-233	-0-	-0-	392	1	1115	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	522	1	1255	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1560 N	1507	-0-	-0-	-53	-0-	-0-	486	1	1021	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1550 N	1455	-0-	-0-	-95	-0-	-0-	377	1	1078	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	510	1	1288	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	405	1	1112	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
ESTHER JACOBS GAS UNIT # 2																
WELL #: 2 RRCID -> 188969 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12126 - 12894																
09	3000 X	2829	-0-	-0-	-171	-0-	-0-	728	1	2101	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3100 X	2051	-0-	-0-	-1049	-0-	-0-	528	1	1523	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3000 X	1572	-0-	-0-	-1428	-0-	-0-	374	1	1198	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3011 N	3011	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	648	1	2363	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	529	1	1827	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	550	1	1890	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
ESTHER JACOBS GAS UNIT #1																
WELL #: 2 RRCID -> 202894 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 13088 PERF.12110 - 12977																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
NORTH AMERICAN DRILLING CORP																
WILLIAMS, C. M.																
WELL #: 613521 1 RRCID -> 220624 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10980 - 10990																
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	84	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	84	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	84	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	84	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	84	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	84	-0-	-0-
TC OIL AND GAS, LLC																
WILLIAMS																
WELL #: 840303 1 RRCID -> 235534 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 14992 PERF.12437 - 12836																
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
WANDOO ENERGY, LLC																
MCCABE																
WELL #: 895737 1 RRCID -> 222195 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 9461 - 9474																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	-0-	-0-

HOPE (WILCOX MASSIVE)		//CONT.//		42528 425	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
WANDOO ENERGY, LLC		//CONT.//		895737												
PEARCE		WELL #:		1	RRCID -> 224620		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 14950 PERF.14082 - 14094							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
KUESTER OCHOA		WELL #:		4	RRCID -> 228308		COMPL. DATE 05/26/2007		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10355 - 10483							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
KUESTER OCHOA		WELL #:		2	RRCID -> 291362		COMPL. DATE 01/01/2021		TOTAL DEPTH 13900 PERF.10125 - 10138							
09	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	693	1	3065	3	N	3					125
						3	9									
10	2294 X	1373	-0-	-921	-0-	246	1	1125	3	N	2					127
						2	9									
11	2220 X	1820	-0-	-400	-0-	267	1	1541	3	N	11					138
						12	9									
12	3875 X	2307	-0-	-1568	-0-	312	1	1976	3	N	17					155
						19	9									
01	3875 X	2886	-0-	-989	-0-	305	1	2553	3	N	25					180
						28	9									
02	3500 X	2901	-0-	-599	-0-	283	1	2610	3	N	7					187
						8	9									
KUESTER-OCHOA		WELL #:		1	RRCID -> 291571		COMPL. DATE 06/28/2021		TOTAL DEPTH 12828 PERF.10104 - 10120							
09	4020 X	2147	-0-	-1873	-0-	384	1	1699	3	N	58					183
						64	9									
10	4154 X	1651	-0-	-2503	-0-	285	1	1301	3	N	59					242
						65	9									
11	2730 X	1292	-0-	-1438	-0-	183	1	1061	3	N	44	180	1			106
						48	9									
12	2728 X	1159	-0-	-1569	-0-	153	1	965	3	N	37					143
						41	9									
01	2728 X	1551	-0-	-1177	-0-	160	1	1341	3	N	45					188
						50	9									
02	2016 X	1460	-0-	-556	-0-	137	1	1269	3	N	49					237
						54	9									
HOPE (WILCOX 7700)		42528 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
ATLAS OPERATING LLC		036587														
YNA		WELL #:		1	RRCID -> 280779		COMPL. DATE 10/22/2015		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7754 - 7776							
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					171

OIL AND GAS DIVISION

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				
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
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-
02	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				
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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2015																	
HOPE (YEGUA 4850)				42528 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LAVACA					
BIG LAKE CORPORATION				069458													
YEGUA EAST				WELL #:		1 T	RRCID -> 216501	COMPL. DATE 08/10/2005			TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5073 - 5082				
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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					91
HOPE (14,000)				42528 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA					
KALER ENERGY CORP.				450261													
HENLEY GU				WELL #:		1	RRCID -> 198764	COMPL. DATE 10/12/2003			TOTAL DEPTH 14600		PERF.14049 - 14253				
09	2550 X	703	-0-	-1847	-0-	677	2	26	9	Y	24						172
10	2635 X	644	-0-	-1991	-0-	644	2			Y	-0-						172
11	1920 X	415	-0-	-1505	-0-	415	2			Y	-0-						172
12	1643 X	692	-0-	-951	-0-	664	2	28	9	Y	25						197
01	1085 X	1025	-0-	-60	-0-	1025	2			Y	-0-						197
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						197
HENLEY GU				WELL #:		2	RRCID -> 202541	COMPL. DATE 03/17/2004			TOTAL DEPTH 15500		PERF.13458 - 14963				
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-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

HOPE, NE. (1100)														
STRATCO OPERATING CO., INC.														
TERRY-GUTIERREZ UNIT														
WELL #: 2					RRCID -> 238232					COMPL. DATE 02/01/2007				
TOTAL DEPTH 1600					PERF. 1120 - 1122					CNTY: LAVACA				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
HOPE, NE. (2700)														
STRATCO OPERATING CO., INC.														
O. TERRY														
WELL #: 1					RRCID -> 215874					COMPL. DATE 10/24/2005				
TOTAL DEPTH 2960					PERF. 2706 - 2609					CNTY: LAVACA				
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
GOTT														
WELL #: 3					RRCID -> 220705					COMPL. DATE 03/30/2006				
TOTAL DEPTH 2855					PERF. 2702 - 2706					CNTY: LAVACA				
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
HOPE, NE. (3100)														
CENTRAL GULF PETROLEUM INC														
GEO-HOPE														
WELL #: 1					RRCID -> 190690					COMPL. DATE 04/16/2002				
TOTAL DEPTH 5250					PERF. 3267 - 3277					CNTY: LAVACA				
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
12	DELQ	PR	170	-0-	170		170	1				N	-0-	-0-
01		300 N	130	-0-	-170		-0-	130	1			N	-0-	-0-
02		120 N	120	-0-	-0-		-0-	120	1			N	-0-	-0-
HORADAM (2200 MIOCENE)														
JMM ENERGY LLC														
HEINRICH, HENRY														
WELL #: 2					RRCID -> 157644					COMPL. DATE 10/02/2007				
TOTAL DEPTH 2765					PERF. 2232 - 2377					CNTY: VICTORIA				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
HORDES CREEK (LULING)														
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.														
HAMMAN & ANDERSON														
WELL #: 7					RRCID -> 279010					COMPL. DATE 11/13/2014				
TOTAL DEPTH 13043					PERF. 7874 - 7878					CNTY: GOLIAD				
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
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	111

HORDES CREEK (WILCOX CONS.)				42575 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC				846255												
FULLER - NEWTON, ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 219200				COMPL. DATE 04/11/2006				TOTAL DEPTH 15150		PERF.13396 - 14068
M	0	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	* AMT CODE	EOM BALANCE	
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-	
02		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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581												
HAMMAN & ANDERSON GAS UNIT 3				WELL #:	4	RRCID -> 195472				COMPL. DATE 01/25/2003				TOTAL DEPTH 12000		PERF.11474 - 11887
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	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			338	
HAMMAN & ANDERSON				WELL #:	8	RRCID -> 226493				COMPL. DATE 11/21/2010				TOTAL DEPTH 13040		PERF.11781 - 12535
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	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132	
HORDES CREEK (4870)				42575 948	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: GOLIAD			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414												
POWELL, GENTRY T. -A-				WELL #:	3	RRCID -> 101605				COMPL. DATE 11/15/2016				TOTAL DEPTH 5090		PERF. 4828 - 4882
09	2021	R	2021	-0-	-0-	-0-		2021	2		Y	-0-			86	
10	2939	R	2939	-0-	-0-	-0-		2939	2		Y	-0-			86	
11	2733	R	2733	-0-	-0-	-0-		2733	2		Y	-0-			86	
12	2418	#	1834	-0-	-584	-0-		1834	2		Y	-0-			86	
01	2077	#	1677	-0-	-400	-0-		1677	2		Y	-0-			86	
02	2660	#	NO RPT	-0-	-2660	-0-					Y	NO RPT			86	
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
09	14B2	EXT	90	-0-	90	90		90	2		N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	88	-0-	88	178		88	2		N	-0-			-0-	
11	269	R	91	-0-	-178	-0-		91	2		N	-0-			-0-	
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-		82	2		N	-0-			-0-	
01	93	N	41	-0-	-52	-0-		41	2		N	-0-			-0-	
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-		30	2		N	-0-			-0-	

HOUDMAN (WILCOX 8200) KEBO OIL & GAS, INC. GODFREY				42833 790 453170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
				WELL #:	2	RRCID ->	256247	COMPL. DATE	03/03/2010	TOTAL	DEPTH	8500	PERF.	8378 - 8394	
M	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		
09	11131 X	11131	-0-	-0- B	-0-	900 94	1 9	10137	2	N	85		121		
10	13144 X	13144	-0-	-0- B	-0-	1147 116	1 9	11881	2	N	105	191 1	35		
11	9236 X	9236	-0-	-0- B	-0-	816 84	1 9	8336	2	N	76		111		
12	12450 X	12450	-0-	-0- B	-0-	1080 165	1 9	11205	2	N	150	196 1	65		
01	10250 X	10250	-0-	-0- B	-0-	1085 129	1 9	9036	2	N	117		182		
02	4935 X	4935	-0-	-0- B	-0-	850 51	1 9	4034	2	N	46		228		
HARLAN NELSON				WELL #:	1	RRCID ->	258706	COMPL. DATE	11/04/2010	TOTAL	DEPTH	8500	PERF.	8398 - 8418	
09	2970 X	2421	-0-	-549 B	-0-	200 13	1 9	2208	2	N	12		210		
10	3221 X	3221	-0-	-0- B	-0-	261 18	1 9	2942	2	N	16	151 1	75		
11	2970 X	2548	-0-	-422 B	-0-	216 3	1 9	2329	2	N	3		78		
12	3069 X	2683	-0-	-386 B	-0-	240 14	1 9	2429	2	N	13		91		
01	3069 X	1455	-0-	-1614 B	-0-	130 6	1 9	1319	2	N	5		96		
02	2772 X	-0-	-0-	-2772 B	-0-				N	-0-			96		
GODFREY				WELL #:	3	RRCID ->	261734	COMPL. DATE	11/10/2010	TOTAL	DEPTH	8500	PERF.	8386 - 8403	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-		
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-		
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-		
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-		
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-		
*09	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-		
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-		
GODFREY				WELL #:	4	RRCID ->	264518	COMPL. DATE	06/25/2011	TOTAL	DEPTH	8705	PERF.	8448 - 8469	
09	1890 N	632	-0-	-1258 B	-0-	44	1	588	2	N	-0-		140		
10	1953 N	793	-0-	-1160 B	-0-	54	1	739	2	N	-0-		140		
11	1890 N	928	-0-	-962 B	-0-	72	1	856	2	N	-0-		140		
12	973 N	973	-0-	-0- B	-0-	84	1	889	2	N	-0-		140		
01	1783 N	1783	-0-	-0- B	-0-	162 11	1 9	1610	2	N	10		150		
02	1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-	275 11	1 9	1298	2	N	10		160		

HOUDMAN (WILCOX 8300) KEBO OIL & GAS, INC. PAWLIK GODFREY GAS UNIT #2				42833 800 453170	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
				WELL #:	3	RRCID -> 229452		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH		8500 PERF. 8259 -		8284			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	1500 N	189	-0-	-1311 B	-0-		26	1	121	2	N	38					88
10	332 N	332	-0-	-0- B	-0-		42	9	253	2	N	47					135
11	1818 N	1818	-0-	-0- B	-0-		27	1									
12	2730 N	2730	-0-	-0- B	-0-		52	9	33	9	N	30					165
							1785	2	2128	2	N	81	198	1			48
01	341 N	99	-0-	-242 B	-0-		51	2	48	9	N	44					92
02	1400 N	311	-0-	-1089 B	-0-		39	1	241	2	N	28					120
							31	9									

LUBINSKI				WELL #:	1	RRCID -> 236289	COMPL. DATE 03/26/2008	TOTAL DEPTH	8596	PERF. 8492	-	8505
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2515	N	-0-			-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2515	N	-0-			-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2515	N	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2515	N	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2515	N	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2515	N	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2515	N	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2515	N	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2515	N	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2515	N	-0-			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2515	N	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2515	N	-0-			-0-

	PAWLIK	GODFREY	GAS	UNIT	NO. 2	WELL #:	4	RRCID ->	245424	COMPL.	DATE	10/27/2008	TOTAL	DEPTH	8500	PERF.	8254	-	8277
09	1467	N	1467	-0-	-0-	B	-0-	270	1	1166	2	N	28						93
10	1527	N	1527	-0-	-0-	B	-0-	280	1	1245	2	N	2						95
11	1470	N	920	-0-	-550	B	-0-	240	1	674	2	N	5						100
12	1519	N	992	-0-	-527	B	-0-	217	1	774	2	N	1						101
01	1782	N	1782	-0-	-0-	B	-0-	336	1	1446	2	N	-0-						101
02	955	N	955	-0-	-0-	B	-0-	144	1	807	2	N	4						105

	PAWLIK	GODFREY	GAS	UNIT	NO. 2	WELL #:	5	RRCID -> 249409	COMPL.	DATE 03/30/2009	TOTAL	DEPTH	8500	PERF.	8286 -	8294
09	5156	X	5156	-0-	-0-	B	-0-	972	1	4181	2	N	3			115
10	5265	X	5265	-0-	-0-	B	-0-	1008	3	4243	2	N	13			128
11	3153	X	3153	-0-	-0-	B	-0-	840	14	2309	2	N	4			132
12	2968	X	2968	-0-	-0-	B	-0-	588	4	2336	2	N	40			172
01	5099	X	5099	-0-	-0-	B	-0-	918	44	4102	2	N	72	189	1	55
02	3813	X	3813	-0-	-0-	B	-0-	576	79	3215	2	N	20			75

HOUDMAN (WILCOX 8300)		//CONT.//		42833 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
KEBO OIL & GAS, INC.		//CONT.//		453170								
LUBINSKI		WELL #:		2	RRCID -> 257228		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8480 - 8496	
M	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
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		6	RRCID -> 257927		COMPL. DATE 07/06/2010		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8397 - 8412	
09	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	75	1	292 2	N	38		93
						42	9					
10	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	81	1	383 2	N	75		168
						83	9					
11	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	96	1	291 2	N	59		227
						65	9					
12	434 N	372	-0-	-62 B	-0-	56	1	265 2	N	46		273
						51	9					
01	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	108	1	427 2	N	40	192 1	121
						44	9					
02	420 N	321	-0-	-99 B	-0-	42	1	253 2	N	24		145
						26	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	
09	1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	87	1	1095 2	N	100		245
						110	9					
10	1536 N	1536	-0-	-0- B	-0-	124	1	1282 2	N	118	195 1	168
						130	9					
11	1170 N	1100	-0-	-70 B	-0-	84	1	859 2	N	143	196 1	115
						157	9					
12	1417 N	1417	-0-	-0- B	-0-	124	1	1182 2	N	101	175 1	41
						111	9					
01	1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-	112	1	1040 2	N	141		182
						155	9					
02	1036 N	745	-0-	-291 B	-0-	125	1	545 2	N	68		250
						75	9					

HOUND 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	
09	3600 #	2527	-0-	-1073	-0-	87	1	2312 2	N	116	176 1	142
						128	9					
10	3720 #	2806	-0-	-914	-0-	93	1	2617 2	N	87	172 1	57
						96	9					
11	2970 #	2500	-0-	-470	-0-	82	1	2318 2	N	91		148
						100	9					
12	3069 #	1371	-0-	-1698	-0-	54	1	1232 2	N	77	175 1	50
						85	9					
01	2821 #	1424	-0-	-1397	-0-	55	1	1306 2	N	57		107
						63	9					
02	2548 #	859	-0-	-1689	-0-	32	1	787 2	N	36		143
						40	9					

HOUND DOG (MID. WILCOX 12000)		42864 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310						
DICKSON, R. FOUNDATION		WELL #: 1	RRCID -> 216386		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 15662 PERF. 12279 - 12289	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
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	
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
O'CONNOR		WELL #: 74	RRCID -> 214301		COMPL. DATE 07/18/2019		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4662 - 4716	
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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	
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-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	
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-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	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		
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-
02	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		
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-
02	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		
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-
02	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

RIVER RANCH -D- WELL #: 1 RRCID -> 292856 COMPL. DATE 06/06/2022 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5237 - 5248

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	1818	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1818																

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

O'CONNOR WELL #: 101 RRCID -> 296424 COMPL. DATE 01/29/2024 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5229 - 5232

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

HUFF (5500)			43270 946			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC			833782												
O'CONNOR			WELL #: 14			RRCID -> 212404			COMPL. DATE 04/12/2005			TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5516 - 5524			
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	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			
09	2070 X	1614	-0-	-456 B	-0-	1614	2				N	-0-			108
10	2211 X	2211	-0-	-0- B	-0-	2203	2	8	9		N	7			115
11	2460 X	2205	-0-	-255 B	-0-	2196	2	9	9		N	8			123
12	2542 X	2124	-0-	-418 B	-0-	2122	2	2	9		N	2			125
01	2542 X	2122	-0-	-420 B	-0-	2122	2				N	-0-			125
02	2072 N	2031	-0-	-41 B	-0-	2028	2	3	9		N	3			128
MCSWEEN 101			WELL #: 1			RRCID -> 257156			COMPL. DATE 04/23/2010			TOTAL DEPTH 11200 PERF.11066 - 11100			
09	2560 X	2560	-0-	-0- B	-0-	2551	2	9	9		N	8			230
10	2733 X	2733	-0-	-0- B	-0-	2710	2	23	9		N	21	179	1	72
11	2400 X	1949	-0-	-451 B	-0-	1949	2				N	-0-			72
12	3384 X	3384	-0-	-0- B	-0-	3307	2	77	9		N	70			142
01	3145 X	3145	-0-	-0- B	-0-	3090	2	55	9		N	50			192
02	2696 X	2696	-0-	-0- B	-0-	2674	2	22	9		N	20			212
HORSE THIEF 438			WELL #: 1			RRCID -> 258652			COMPL. DATE 09/01/2010			TOTAL DEPTH 11240 PERF.11116 - 11146			
09	4620 X	3891	-0-	-729 B	-0-	3871	2	20	9		N	18			158
10	4154 X	3294	-0-	-860 B	-0-	3279	2	15	9		N	14			172
11	4500 X	2550	-0-	-1950 B	-0-	2510	2	40	9		N	36			208
12	4650 X	3277	-0-	-1373 B	-0-	3270	2	7	9		N	6	174	1	40
01	4650 X	3049	-0-	-1601 B	-0-	3008	2	41	9		N	37			77
02	3640 X	2284	-0-	-1356 B	-0-	2261	2	23	9		N	21			98

H.SAW (EDWARDS)		//CONT.//		44028 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		368309								
WHITESIDE 335		WELL #:		1	RRCID ->	262992	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	11200 PERF.11052 - 11091		
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 CODE	* * EOM BALANCE
09	360 N	306	-0-	-54 B	-0-	305	2	1	9	N	1	133
10	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-	133
11	270 N	248	-0-	-22 B	-0-	248	2			N	-0-	133
12	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-	133
01	403 N	255	-0-	-148 B	-0-	251	2	4	9	N	4	137
02	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-	137
BURRIS 54		WELL #:		1	RRCID ->	262993	COMPL. DATE	06/07/2011	TOTAL DEPTH	11250 PERF.11110 - 11148		
09	5640 X	5167	-0-	-473 B	-0-	5114	2	53	9	N	48	198
10	6014 X	5318	-0-	-696 B	-0-	5275	2	43	9	N	39	53
11	5820 X	5352	-0-	-468 B	-0-	5300	2	52	9	N	47	100
12	6014 X	5274	-0-	-740 B	-0-	5208	2	66	9	N	60	160
01	5642 X	5610	-0-	-32 B	-0-	5569	2	41	9	N	37	197
02	5167 X	5167	-0-	-0- B	-0-	5144	2	23	9	N	21	218
ISAACKS (EDWARDS)		44810 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK				
BLACKBRUSH O & G, LLC		073059										
CHARLES NICHOLS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	220988	COMPL. DATE	02/27/2006	TOTAL DEPTH	12970 PERF.12750 - 14521		
09	1140 N	1764	-0-	624 B	-6202	192	2	1572	3	N	-0-	-0-
10	2325 N	1598	-0-	-727 B	-6202	126	2	1472	3	N	-0-	-0-
11	1860 N	1738	-0-	-122 B	-6202	1738	3			N	-0-	-0-
12	1829 N	1693	-0-	-136 B	-6202	200	2	1493	3	N	-0-	-0-
01	1612 N	1622	-0-	10 B	-6192	103	2	1519	3	N	-0-	-0-
02	1624 N	1450	-0-	-174 B	-6192	217	2	1233	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		
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-
02	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		
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	268
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2023 - WELL PLUGGED 05/01/23												
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880										
MCNEILL, WADE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	226426	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	5614 PERF. 5076 - 5095		
09	14B2 EXT	56	-0-	56	56	56	2			N	-0-	155
10	14B2 EXT	62	-0-	62	118	62	2			N	-0-	155
11	169 X	51	-0-	-118	-0-	51	2			N	-0-	155
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-	155
01	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-	155
*02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-	155

JACKSON RANCH (YEGUA 5250)															//CONT.//					45431 650					ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK									
SUE-ANN OPERATING, L.C.															828352																													
MCNEILL															WELL #:					1A					RRCID -> 206511					COMPL. DATE 12/18/2002					TOTAL DEPTH 5600					PERF. 5213 - 5224				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																							
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																								
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-		-0-	79	1	377	2	N		114	168	1			252																								
									125	9																																		
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-		-0-	83	1	386	2	N		120	161	1			211																								
									132	9																																		
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-		-0-	45	1	295	2	N		107					318																								
									118	9																																		
12	589	N	272	-0-	-317	-0-		-0-	34	1	161	2	N		70	157	1			231																								
									77	9																																		
01	589	N	175	-0-	-414	-0-		-0-	30	1	98	2	N		43					274																								
									47	9																																		
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-		-0-	68	1	269	2	N		78					352																								
									86	9																																		
JACKSON RANCH (YEGUA 5300)															45431 700					NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: LIVE OAK														
FINALY RESOURCES LLC															268323																													
DOBIE															WELL #:					2					RRCID -> 236792					COMPL. DATE 05/01/2008					TOTAL DEPTH 5614					PERF. 5307 - 5333				
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																								
02	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-25237						N		-0-					92																								
JACKSON RANCH (YEGUA 5400)															45431 720					ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK														
PALEO OIL COMPANY LLC															635131																													
PARKER															WELL #:					2					RRCID -> 167419					COMPL. DATE 11/04/1984					TOTAL DEPTH 5973					PERF. 5294 - 5343				
09	14B2	EXT	135	-0-	135	59638	135	2					N		-0-					143																								
10	14B	DENY	147	-0-	147	59785	147	2					N		-0-					143																								
11	14B2	EXT	138	-0-	138	59923	138	2					N		-0-					143																								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59923							N		-0-					143																								
01	14B2	EXT	120	-0-	120	60043	118	2			2	9	N		2					145																								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	60043							N		NO RPT					145																								
JACKSON RANCH (YEGUA 5440)															45431 754					ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: LIVE OAK														
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC															224880																													
MCNEILL WEST UNIT															WELL #:					1					RRCID -> 277174					COMPL. DATE 07/26/2014					TOTAL DEPTH 5900					PERF. 5310 - 5312				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					18																								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					18																								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					18																								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					18																								
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					18																								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					18																								

JANSKY (10350)														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.														
GEORGIA MAE GRAHMANN GAS UNIT 2														
WELL #: 1 RRCID -> 101606 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10347 - 10355														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	88	1	2218	2	N	84			171
						341	3	92	9					
10	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	83	1	1947	2	N	56	174	1	53
						303	3	62	9					
11	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	100	1	2043	2	N	82			135
						344	3	90	9					
12	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	93	1	2017	2	N	70	177	1	28
						358	3	77	9					
01	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	121	1	1951	2	N	93			121
						376	3	102	9					
*02	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	82	1	1907	2	N	69	178	1	12
						381	3	76	9					
JANSKY (10600)														
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC														
GERDES														
WELL #: 254244 RRCID -> 206473 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10608 - 10646														
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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
RECLASSIFIED TO OIL 02/20/2019														
JANSSEN (9950)														
SANDEL OPERATING COMPANY														
JANSSEN GAS UNIT														
WELL #: 747534 RRCID -> 109270 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9975 - 9999														
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			67
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			67
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	557	2	4	9	Y	4			71
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-			71
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71
02	532 N	84	-0-	-448	-0-	84	2			Y	-0-			71
JANSSEN, E. (9750)														
SANDEL OPERATING COMPANY														
JANSSEN GAS UNIT														
WELL #: 747534 RRCID -> 118124 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9726 - 9804														
09	3810 #	2758	-0-	-1052	-0-	2750	2	8	9	Y	7			35
10	3937 #	3724	-0-	-213	-0-	3692	2	32	9	Y	29			64
11	4432 R	4432	-0-	-0-	-0-	4414	2	18	9	Y	16			80
12	3481 R	3481	-0-	-0-	-0-	3456	2	25	9	Y	23			103
01	3720 #	1902	-0-	-1818	-0-	1888	2	14	9	Y	13			116
02	4144	1830	-0-	-2314	-0-	1808	2	22	9	Y	20			136
JENNIE BELL (WILCOX 11500)														
REMORA OPERATING, LLC														
BELL, W. T. GAS UNIT														
WELL #: 701613 RRCID -> 205709 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11933 - 12057														
09	1830 X	1212	-0-	-618	-0-	1124	3	88	9	N	80	20	1	324
10	1891 X	915	-0-	-976	-0-	825	3	90	9	N	82	188	1	218
11	1680 X	379	-0-	-1301	-0-	358	3	21	9	N	19			237
12	1736 X	777	-0-	-959	-0-	716	3	61	9	N	55	15	1	277
01	1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	1531	3	141	9	N	128	207	1	198
02	894 N	894	-0-	-0-	-0-	824	3	70	9	N	64			262

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	1740 N	1445	-0-	-295	-0-	1359	3	86	9	N	78	24 1	355	
10	1519 N	290	-0-	-1229	-0-	277	3	13	9	N	12		367	
11	1620 N	25	-0-	-1595	-0-	25	3			N	-0-		367	
12	1488 N	1484	-0-	-4	-0-	1433	3	51	9	N	46	29 1	384	
01	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1629	3	81	9	N	74	205 1	253	
02	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1163	3	68	9	N	62		315	
BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 212472		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL	DEPTH 16267	PERF.11953 - 12021			
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	
02	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			
09	725 N	725	-0-	-0-	-0-	685	3	40	9	N	36	193 1	98	
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	423	3	39	9	N	35		133	
11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	507	3	42	9	N	38		171	
12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	923	3	50	9	N	45	157 1	59	
01	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1174	3	48	9	N	44	18 1	85	
02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	857	3	50	9	N	45		130	
BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 216697		COMPL. DATE 08/30/2005		TOTAL	DEPTH 13100	PERF.12414 - 12470			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 219810		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL	DEPTH 13100	PERF.11924 - 12434			
09	8190 X	3337	-0-	-4853	-0-	3214	3	123	9	N	112	244 1	162	
10	8463 X	108	-0-	-8355	-0-	107	3	1	9	N	1		163	
11	8190 X	2403	-0-	-5787	-0-	2324	3	79	9	N	72		235	
12	8463 X	2070	-0-	-6393	-0-	1982	3	88	9	N	80	225 1	90	
01	5797 X	3623	-0-	-2174	-0-	3517	3	106	9	N	96	53 1	133	
02	3108 X	709	-0-	-2399	-0-	666	3	43	9	N	39		172	
BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 221829		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL	DEPTH 13100	PERF.12018 - 12380			
09	1380 N	1140	-0-	-240	-0-	1129	3	11	9	N	10	20 1	28	
10	1519 N	256	-0-	-1263	-0-	253	3	3	9	N	3		31	
11	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-		31	
12	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-		31	
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		31	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31	
W. T. BELL GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 225246		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL	DEPTH 13000	PERF.11550 - 12162			
09	1470 N	695	-0-	-775	-0-	627	3	68	9	N	62	193 1	44	
10	2077 N	370	-0-	-1707	-0-	333	3	37	9	N	34		78	
11	1770 N	176	-0-	-1594	-0-	172	3	4	9	N	4		82	
12	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1394	3	85	9	N	77	73 1	86	
01	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1533	3	81	9	N	74	23 1	137	
02	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1096	3	73	9	N	66	185 1	18	

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1500 N	992	-0-	-508	-0-	934	3	58	9	N	53	16 1		125
10	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1452	3	68	9	N	62			187
11	1260 N	1070	-0-	-190	-0-	1003	3	67	9	N	61			248
12	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1127	3	59	9	N	54	203 1		99
01	1519 N	1139	-0-	-380	-0-	1075	3	64	9	N	58	16 1		141
02	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1099	3	95	9	N	86			227
W. T. BELL GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID -> 229732		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL	DEPTH	12680	PERF.11998 - 12264		
09	1410 N	694	-0-	-716	-0-	664	3	30	9	N	27	12 1		96
10	899 N	803	-0-	-96	-0-	751	3	52	9	N	47			143
11	1410 N	338	-0-	-1072	-0-	319	3	19	9	N	17			160
12	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1659	3	85	9	N	77	200 1		37
01	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1390	3	83	9	N	75	21 1		91
02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	680	3	32	9	N	29			120
W. T. BELL GAS UNIT		WELL #:		1A	RRCID -> 230406		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL	DEPTH	12600	PERF.11592 - 11648		
09	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1012	3	13	9	N	12	18 1		196
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	266	3	7	9	N	6			202
11	330 N	229	-0-	-101	-0-	227	3	2	9	N	2			204
12	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-	-0-				N	-0-			204
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	501	3	6	9	N	5	8 1		201
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	246	3	3	9	N	3			204
DOUBLE T 1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 242691		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL	DEPTH	13000	PERF.11750 - 12460		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			494
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			494
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			494
12	14B2 EXT	26282	-0-	26282	26282	26282	3			N	-0-			494
01	14B2 EXT	23558	-0-	23558	49840	23558	3			N	-0-			494
02	14B2 EXT	21080	-0-	21080	70920	21080	3			N	-0-			494
JOBAR (YEGUA)				46612 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748										
LARAMI, LTD		WELL #:		1	RRCID -> 192591		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL	DEPTH	5710	PERF. 5000 - 5004		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MODERN EXPLORATION, INC.				573226										
FRANKE		WELL #:		1	RRCID -> 236572		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL	DEPTH	5850	PERF. 5504 - 5546		
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-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOBAR (YEGUA)		//CONT.//		46612 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
TIDEWATER MINERALS CORPORATION				859552						
ALBRECHT, ESTELLE		WELL #:			RRCID -> 167796	COMPL. DATE 11/18/1997	TOTAL DEPTH 5815	PERF. 5467	-	5487
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					39
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					39
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					39
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					39
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					39
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					39
PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2019										

SWICKHEIMER		WELL #:			RRCID -> 168737	COMPL. DATE 04/09/1998	TOTAL DEPTH 5656	PERF. 5432	-	5489
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OSYKA OIL & GAS, INC.				628103						
SHAW/RAY		WELL #:		1	RRCID -> 172006	COMPL. DATE 08/02/1997	TOTAL DEPTH 1175	PERF. 1062	-	1065
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

JOHNSTONE (MIDDLE FRIIO)				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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					89
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					89
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					89
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					89
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					89
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					89

KAREN BEAUCHAMP (2600) RICARDO OIL & GAS INC. ROUDON RANCH			48104 611 706616		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD										
			WELL #:	1	RRCID ->	211712	COMPL. DATE	05/24/2004	TOTAL	DEPTH	3000	PERF.	2739 -	2741					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KARON (LULING) COLUMBUS ENERGY, LLC KARON UNIT			48146 166 169313		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK										
			WELL #:	3	RRCID ->	056522	COMPL. DATE	05/29/1951	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	7245 -	7249					
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-	
02	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					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KARON UNIT			WELL #:	25	RRCID ->	056530	COMPL. DATE	03/11/1962	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	7224 -	7226					
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-	
02	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					
09	690 #	52	-0-	-638	-0-	2	1	50	3	Y	-0-	1	1					-0-	
10	186 #	151	-0-	-35	-0-	5	1	144	3	Y	2	1	1					1	
						2	9												
11	471 R	471	-0-	-0-	-0-	41	1	423	3	Y	6							7	
						7	9												
12	343 R	343	-0-	-0-	-0-	24	1	304	3	Y	14							21	
						15	9												
01	405 R	405	-0-	-0-	-0-	53	1	346	3	Y	5							26	
						6	9												
02	490 R	490	-0-	-0-	-0-	69	1	407	3	Y	13							39	
						14	9												
KARON UNIT			WELL #:	14	RRCID ->	061316	COMPL. DATE	08/24/1954	TOTAL	DEPTH	7267	PERF.	N/A						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

KARON (LULING)			//CONT.//		48146 166	ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK								
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.//		169313													
KARON UNIT			WELL #:		23	RRCID ->	061318	COMPL. DATE	12/07/1957	TOTAL DEPTH	7284	PERF.	N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	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					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
KARON UNIT			WELL #:		36	RRCID ->	083210	COMPL. DATE	06/01/1979	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	7164	-	7174			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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			
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-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KARON (LULING)			//CONT.// 48146 166			ASSOCIATED			49B			CNTY: LIVE OAK						
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.// 169313															
KARON UNIT			WELL #: 22			RRCID -> 107984			COMPL. DATE 10/05/1983			TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7306 - 7308						
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
02	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						
09	390 #	25	-0-		-365	-0-		1	1	24	3	Y	-0-		1	1		-0-
10	279 #	199	-0-		-80	-0-		7	1	189	3	Y	3		1	1		2
								3	9									
11	438 R	438	-0-		-0-	-0-		40	1	394	3	Y	4					6
								4	9									
12	199 R	199	-0-		-0-	-0-		14	1	181	3	Y	4					10
								4	9									
01	381 R	381	-0-		-0-	-0-		51	1	323	3	Y	6					16
								7	9									
02	420 #	27	-0-		-393	-0-		7	1	20	3	Y	-0-					16
KARON LULING UNIT			WELL #: 39			RRCID -> 151942			COMPL. DATE 10/04/1994			TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7129 - 7140						
09	16998 R	16998	-0-		-0-	-0-		567	1	16300	3	Y	119		174	1		187
								131	9									
10	17028 R	17028	-0-		-0-	-0-		552	1	16293	3	Y	166		172	1		181
								183	9									
11	17130 #	2399	-0-		-14731	-0-		169	1	2200	3	Y	27					208
								30	9									
12	17670 #	1400	-0-		-16270	-0-		71	1	1306	3	Y	21					229
								23	9									
01	17577 #	737	-0-		-16840	-0-		50	1	673	3	Y	13					242
								14	9									
02	15876 #	572	-0-		-15304	-0-		32	1	529	3	Y	10					252
								11	9									
KARON LULING UNIT			WELL #: 40			RRCID -> 153674			COMPL. DATE 04/02/2004			TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7135 - 7176						
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	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						
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KARON (MACKHANK)			48146 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313								
DILWORTH UNIT-WN			WELL #:	2AL	RRCID ->	119743	COMPL. DATE	09/08/1960	TOTAL DEPTH	7492	PERF. 7430 - 7438
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
DILWORTH GAS UNIT											
			WELL #:	4	RRCID ->	124043	COMPL. DATE	04/24/1987	TOTAL DEPTH	9359	PERF. 7453 - 7485
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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
KARON (SLICK)											
COLUMBUS ENERGY, LLC			48146 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
ROKOHL SLICK SAND GAS UNIT			169313								
			WELL #:	1	RRCID ->	002313	COMPL. DATE	03/30/1953	TOTAL DEPTH	7820	PERF. 7017 - 7125
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
KARON-SLICK UNIT											
			WELL #:	1	RRCID ->	002316	COMPL. DATE	05/16/1956	TOTAL DEPTH	7230	PERF. 7062 - 7180
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	17	1	494	3	-0-
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	66	1	646	3	-0-
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	73	1	810	3	-0-
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	71	1	483	3	-0-
02	392	N	230	-0-	-162	-0-	32	1	198	3	-0-
DILWORTH UNIT-WN											
			WELL #:	2AU	RRCID ->	002317	COMPL. DATE	08/24/2015	TOTAL DEPTH	7492	PERF. 6992 - 7037
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-
02	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
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	34

KARON (SLICK)		//CONT.//		48146 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313							
DILWORTH GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 175942	COMPL. DATE 07/28/2015	TOTAL DEPTH 9359	PERF. 7022	-	7068	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						2
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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	
09	9215 X	9215	-0-	-0-	-0-	254 1	8896 3	Y	59		131
10	7998 X	7158	-0-	-840	-0-	65 9	7083 3	Y	52		183
11	7740 X	7086	-0-	-654	-0-	18 1	6812 3	Y	48	169 1	62
12	7998 X	7161	-0-	-837	-0-	57 9	6458 3	Y	63		125
01	7998 X	7242	-0-	-756	-0-	221 1	6196 3	Y	45		170
02	DLQ G-10	6103	-0-	6103	6103	53 9	5534 3	Y	57	173 1	54
KATIE WELDER (G-13)				48268 175	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
B&L RESOURCES, L.L.C.				040128							
WELDER "B"		WELL #:		10	RRCID -> 216683	COMPL. DATE 11/09/2005	TOTAL DEPTH 8207	PERF. 6294	-	6302	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
KATIE WELDER (K-3)				48268 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
B&L RESOURCES, L.L.C.				040128							
WELDER "B"		WELL #:		13-L	RRCID -> 144064	COMPL. DATE 10/29/1992	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 7620	-	7628	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
KAWITT (EDWARDS)				48324 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT			
ATLAS OPERATING LLC				036587							
WAGNER GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 072897	COMPL. DATE 10/09/2000	TOTAL DEPTH 14500	PERF.13840	-	14555	
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	1 1	56 2	N	-0-		38
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	1 1	61 2	N	-0-		38
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-		38
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	1 1	62 2	N	-0-		38
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1 1	35 2	N	-0-		38
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT		38

KAWITT (EDWARDS)		//CONT.//		48324 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587						
WAGNER GAS UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	212224	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	14079 PERF.13948 - 15660
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
NORDHEIM GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	247342	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	13965 PERF.14285 - 16945
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
P1 ENERGY, LLC		631633			RRCID ->	168731	COMPL. DATE	03/19/1998	TOTAL DEPTH	13750 PERF.13421 - 13468
RHODES TRUST		WELL #:		1						
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		703462			RRCID ->	067138	COMPL. DATE	07/20/1999	TOTAL DEPTH	14815 PERF.13820 - 14815
E. WASKOW UNIT		WELL #:		1						
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-
02	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
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BLACKWELL		WELL #:		1H	RRCID ->	161807	COMPL. DATE	05/25/2004	TOTAL DEPTH	14000 PERF.13640 - 15561
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-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KAWITT (EDWARDS)		//CONT.//		48324 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462									
BEGO TRUST		WELL #:		1H	RRCID ->	162278	COMPL. DATE	05/06/1999	TOTAL	DEPTH 17037	PERF.13633	- 15835	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5

BLACKWELL		WELL #:		2	RRCID ->	169128	COMPL. DATE	02/12/2001	TOTAL	DEPTH 13950	PERF.13645	- 15680	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RHODES TRUST		WELL #:		3H	RRCID ->	209648	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL	DEPTH 13505	PERF.13480	- 16234	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STRAUBE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	219963	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL	DEPTH 13875	PERF.13985	- 17470	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

E.R.RHODES TRUST GAS UNIT 1		WELL #:		1 R	RRCID ->	220782	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 13580	PERF.12740	- 16785	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GUS TIPS GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	244761	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL	DEPTH 13708	PERF.13680	- 16183	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KAWITT (EDWARDS)			//CONT.//			48324 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			//CONT.//			703462														
RUPPERT GAS UNIT 1			WELL #:			1	RRCID -> 244788			COMPL. DATE 01/15/2008			TOTAL DEPTH 13809 PERF.13584 - 16440							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
02	14B2	EXT	-0-	-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					
09	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	4020	X	1854	-0-	-2166	-0-	-0-	53	1	1788	3	Y	-0-						-0-	
								13	4											
12	246	X	246	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	237	3	Y	-0-						-0-	
								1	4											
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

EYHORN GAS UNIT 1					WELL #:			1	RRCID -> 257673			COMPL. DATE 08/22/2009			TOTAL DEPTH 13513 PERF.15730 - 16380					
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-	
02	14B2	EXT	-0-	-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							
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-	
02	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					
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-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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							
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-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

KAWITT (YEGUA)		//CONT.//		48324 750	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
ANTLE PRODUCTION, LLC		//CONT.//		100932								
ESCONDIDO CREEK		WELL #:		2	RRCID -> 257117	COMPL. DATE 06/17/2010	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 2625 -	2630		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ESCONDIDO CREEK		WELL #:		3	RRCID -> 264510	COMPL. DATE 06/20/2011	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 2606 -	2666		
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
02	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		
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ESCONDIDO CREEK		WELL #:		5	RRCID -> 283970	COMPL. DATE 07/23/2017	TOTAL DEPTH	3038	PERF. 2604 -	2640		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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		
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-
02	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KAY CREEK (1750)														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
MCFADDIN "A"														
WELL #: 36 RRCID -> 218446 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 1722 - 1729														
M	0	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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2024														
KAY CREEK (1950)														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
MCFADDIN 'A'														
WELL #: 1 RRCID -> 193221 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 1932 - 1941														
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/25/2024														
MCFADDIN A-														
WELL #: 46 RRCID -> 212443 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1904 - 1918														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
KAY CREEK (2400)														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
MCFADDIN, J.A.														
WELL #: A 44 RRCID -> 269479 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2434 - 2441														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
KAY CREEK (2800)														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
MCFADDIN "A"														
WELL #: 45 U RRCID -> 199976 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2837 - 3696														
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
KAY CREEK (2950)														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
MCFADDIN "A"														
WELL #: 36 F RRCID -> 132172 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2931 - 2935														
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-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

KAY CREEK (2950)		//CONT.//		48352 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035						
MCFADDIN, J. A.		WELL #:		45	RRCID -> 266057	COMPL. DATE 11/11/2011	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 2837	-	2912
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
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
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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			20
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/12/2013										
KEERAN				48452 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: VICTORIA		
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560						
KEERAN RANCH		WELL #:		14	RRCID -> 170693	COMPL. DATE 10/00/1999	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 4880	-	5000
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
KEERAN (3900)				48452 152	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA		
FRIO RESOURCES, LLC				286622						
KEERAN "A"		WELL #:		37	RRCID -> 180667	COMPL. DATE 06/27/2000	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 3971	-	3975
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550	Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1550	Y	-0-			-0-
KEERAN "A"		WELL #:		32	RRCID -> 188983	COMPL. DATE 03/11/2002	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 3895	-	3909
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-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

KEERAN (5200)														
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO														
KEERAN ESTATE														
WELL #: 12 RRCID -> 280180 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 5240 - 5246														
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	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	870 N	861	-0-	-9	-0-	721	1	140	9	127	175	1		91
10	899 N	599	-0-	-300	-0-	519	1	80	9	73	76	1		88
11	810 N	819	-0-	9	-0-	640	1	179	9	163	159	1		92
12	923 N	923	-0-	-0-	-0-	729	1	194	9	176	120	1		148
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					-0-				148
02	769 N	769	-0-	-0-	-0-	754	1	15	9	14	20	1		142
KEERAN (5500)														
FRIO RESOURCES, LLC														
KEERAN "A"														
WELL #: 38-T RRCID -> 142519 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5558 - 5562														
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
KEERAN (6200)														
REMORA MANAGEMENT, LLC														
KEERAN RANCH														
WELL #: 21 RRCID -> 204461 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6282 - 6286														
09	DLQ G-10	259	-0-	259	480	40	1	219	9	199	188	1		55
10	DLQ G-10	90	-0-	90	570	14	1	76	9	69	112	1		12
11	621 N	51	-0-	-570	-0-	8	1	43	9	39	37	1		14
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	55	1	301	9	274	238	1		50
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	56	1	308	9	280	225	1		105
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	27	1	150	9	136	160	1		81
KEERAN (6400)														
REMORA MANAGEMENT, LLC														
KEERAN, UNION														
WELL #: 10 RRCID -> 161803 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6453 - 6456														
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560				N	NO RPT				-0-
KEERAN RANCH														
WELL #: 20 RRCID -> 190719 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6440 - 6443														
09	DLQ G-10	236	-0-	236	361	36	1	200	9	182	157	1		50
10	DLQ G-10	215	-0-	215	576	33	1	182	9	165	187	1		28
11	789 N	213	-0-	-576	-0-	33	1	180	9	164	134	1		58
12	248 N	225	-0-	-23	-0-	35	1	190	9	173	199	1		32
01	217 N	212	-0-	-5	-0-	33	1	179	9	163	134	1		61
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	26	1	144	9	131	113	1		79
KEERAN, EAST (5470)														
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO														
HK RANCH														
WELL #: 2 RRCID -> 208191 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 3706 - 5426														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

KEERAN, NORTH (4000 MIOCENE) FRIO RESOURCES, LLC KEERAN "A"										48454 284 286622		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
WELL #: 33										RRCID -> 134146		COMPL. DATE 03/01/1990		TOTAL DEPTH 4811		PERF. 4020 - 4023				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
KELLERS CREEK, S. (7312) PONTIAC OIL, INC. COLE, EMMETT										48521 720 670449		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOON				
WELL #: 1										RRCID -> 127031		COMPL. DATE 02/17/1988		TOTAL DEPTH 8962		PERF. 7312 - 7322				
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-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		682						N	NO RPT					-0-	
KELLERS CREEK, S. (8850) PONTIAC OIL, INC. BARNETT, P. M. UNIT										48521 905 670449		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOON				
WELL #: 1										RRCID -> 134558		COMPL. DATE 04/14/1990		TOTAL DEPTH 9110		PERF. 8838 - 8854				
09	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
KEMPER, EAST (5650) BRIGHTSPOT OPERATING LLC STUART HASTEDT										48699 600 093340		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
WELL #: 1										RRCID -> 298299		COMPL. DATE 07/20/2024		TOTAL DEPTH 5910		PERF. 5610 - 5644				
09	14340	12694	-0-		-1646		10447		12630	2	64	9	N	58					106	
10	14818	16062	-0-		1244		11691		15974	2	88	9	N	80					186	
11	14340	15739	-0-		1399		13090		15658	2	81	9	N	74					260	
12	14818	14357	-0-		-461		12629		14257	2	100	9	N	91					351	
01	14818	12227	-0-		-2591		10038		12169	2	58	9	N	53		341	1		63	
02	0 #	NO RPT	-0-		-0-		10038						N	NO RPT					63	
EVEREST RESOURCE COMPANY MUELLER										252057		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
WELL #: 1										RRCID -> 213269		COMPL. DATE 08/29/2004		TOTAL DEPTH 6020		PERF. 5418 - 5424				
09	P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					79	
10	P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					79	
11	P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					79	
12	P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					79	
01	P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					79	
02	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					79	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/25/2006																				

KENDALL (WILCOX 8800)														
HURD ENTERPRISES, LTD.														
SMITH-PEDIGO GU														
48821 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK														
419886														
WELL #: 1 RRCID -> 294076 COMPL. DATE 01/24/2023 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 7610 - 7626														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	15570 #	12163	-0-	-3407	-0-	12104	2	59	9	N	54	155	1	35
10	14942 #	12806	-0-	-2136	-0-	12749	2	57	9	N	52			87
11	13170 #	11548	-0-	-1622	-0-	11485	2	63	9	N	57			144
12	12803 #	10877	-0-	-1926	-0-	10827	2	50	9	N	45	154	1	35
01	12803 #	10075	-0-	-2728	-0-	10025	2	50	9	N	45			80
02	11564 #	10463	-0-	-1101	-0-	10145	2	318	9	N	289	349	1	20
KENDALL (9250 WILCOX)														
HURD ENTERPRISES, LTD.														
PAWLK														
48821 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK														
419886														
WELL #: 1 RRCID -> 290935 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9076 - 9192														
09	30330 #	72	-0-	-30258	-0-	29	2	43	9	N	39	175	1	41
10	17763 #	23	-0-	-17740	-0-	23	2			N	-0-			41
11	9210 #	-0-	-0-	-9210	-0-					N	-0-			41
12	3286 #	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-			41
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			41
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			41
KENEDY, CENTRAL (EDWARDS)														
BLACKBRUSH O & G, LLC														
HOMEYER GAS UNIT														
48846 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
073059														
WELL #: 1 RRCID -> 135068 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12871 - 13514														
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	110	2	372	3	N	-0-			-0-
10	806 N	428	-0-	-378	-0-	106	2	322	3	N	-0-			-0-
11	390 N	235	-0-	-155	-0-	55	2	180	3	N	-0-			-0-
12	496 N	236	-0-	-260	-0-	65	2	171	3	N	-0-			-0-
*01	434 N	134	-0-	-300	-0-	30	2	104	3	N	-0-			-0-
*02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	67	2	200	3	N	-0-			-0-
JONES, EDWIN M. OIL CO.														
SYRING, R. J.														
441320														
WELL #: 2 RRCID -> 134421 COMPL. DATE 02/07/1990 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12885 - 12924														
09	1170 N	944	-0-	-226	-0-	944	3			N	-0-			6199
10	1209 N	1018	-0-	-191	-0-	1018	3			N	-0-			6199
11	990 N	932	-0-	-58	-0-	932	3			N	-0-			6199
12	961 N	927	-0-	-34	-0-	927	3			N	-0-			6199
*01	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-			6199
*02	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-			6199
MOMENTUM ENERGY CORPORATION														
COLLINS-MCDOWELL														
574315														
WELL #: 2 RRCID -> 192305 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13000 - 13439														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KENEDY, SW. (EDWARDS)														
BLACKBRUSH O & G, LLC														
ESTELLE ROLF GAS UNIT														
48850 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
073059														
WELL #: 3 RRCID -> 120698 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13101 - 13428														
09	3360 X	2145	-0-	-1215	-0-	488	2	1657	3	Y	-0-			-0-
10	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	937	2	2860	3	Y	-0-			-0-
11	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	784	2	2596	3	Y	-0-			-0-
12	3286 X	3261	-0-	-25	-0-	893	2	2368	3	Y	-0-			-0-
01	3782 X	3444	-0-	-338	-0-	775	2	2669	3	Y	-0-			-0-
02	3416 X	2923	-0-	-493	-0-	733	2	2190	3	Y	-0-			-0-

KENEDY, SW. (EDWARDS)													CNTY: KARNES										
BLACKBRUSH O & G, LLC																							
ESTELLE ROLF GAS UNIT																							
													//CONT.//	48850 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY					
													//CONT.//	073059									
													WELL #:	5	RRCID ->	131972	COMPL. DATE	08/20/1989	TOTAL	DEPTH	13418	PERF.13084 -	13356
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM										
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE											
09	4620 X	3671	-0-	-949	-0-	835	2	2836	3	Y	-0-	-0-											
10	5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	1400	2	4272	3	Y	-0-	-0-											
11	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	1262	2	4174	3	Y	-0-	-0-											
12	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	1428	2	3785	3	Y	-0-	-0-											
*01	5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	1193	2	4110	3	Y	-0-	-0-											
02	5124 X	4600	-0-	-524	-0-	1154	2	3446	3	Y	-0-	-0-											
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION													216748										
J. RUHMANN GAS UNIT 1-E													WELL #:	1	RRCID ->	110780	COMPL. DATE	03/19/1984	TOTAL	DEPTH	13609	PERF.13182 -	13378
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77											
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77											
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77											
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77											
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77											
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77											
E. JOHNSON GAS UNIT 1-E													WELL #:	1	RRCID ->	110781	COMPL. DATE	05/19/1999	TOTAL	DEPTH	13518	PERF.13003 -	15481
09	5070 X	3049	-0-	-2021	-0-	451	1	2598	2	N	-0-	164											
10	5239 X	4213	-0-	-1026	-0-	704	1	3509	2	N	-0-	164											
11	4590 X	4267	-0-	-323	-0-	587	1	3680	2	N	-0-	164											
12	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	887	1	4052	2	N	-0-	164											
01	4743 X	4123	-0-	-620	-0-	447	1	3676	2	N	-0-	164											
02	3976 X	3970	-0-	-6	-0-	539	1	3431	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
09	4500 X	3693	-0-	-807	-0-	546	1	3147	2	N	-0-	59											
10	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	808	1	4027	2	N	-0-	59											
11	4500 X	3924	-0-	-576	-0-	540	1	3384	2	N	-0-	59											
12	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	772	1	3529	2	N	-0-	59											
01	4836 X	4250	-0-	-586	-0-	460	1	3790	2	N	-0-	59											
02	4368 X	4172	-0-	-196	-0-	567	1	3605	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
09	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	356	1	2051	2	N	-0-	64											
10	3100 N	3117	-0-	17	17	521	1	2596	2	N	-0-	64											
11	3000 N	3107	-0-	107	124	428	1	2679	2	N	-0-	64											
12	3100 N	2991	-0-	-109	15	537	1	2454	2	N	-0-	64											
01	3423 X	3408	-0-	-15	-0-	369	1	3039	2	N	-0-	64											
02	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	339	1	2154	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
09	2700 X	2479	-0-	-221	-0-	364	1	2101	2	N	13	101											
						14	9																
10	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	676	1	3368	2	N	-0-	101											
11	3870 X	2666	-0-	-1204	-0-	367	1	2299	2	N	-0-	101											
12	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	755	1	3450	2	N	-0-	101											
01	3999 X	3144	-0-	-855	-0-	341	1	2803	2	N	-0-	101											
02	3612 X	3554	-0-	-58	-0-	483	1	3071	2	N	-0-	101											

KENEDY, SW. (SLIGO)				48850 390				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: KARNES			
CWR MANAGEMENT LLC				195786															
MCDOWELL SWD				WELL #: 1D				RRCID -> 212748				COMPL. DATE 12/19/2005				TOTAL DEPTH 16300 PERF. 2906 - 2946			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
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-
02		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			
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
KERR (LULING)				49057 240				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BEE			
PALEO OIL COMPANY LLC				635131															
RAY, GEORGE A.				WELL #: 101				RRCID -> 183627				COMPL. DATE 04/13/2001				TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7396 - 7426			
09	DLQ	G-10	261	-0-	261	9338	15	1	246	3	Y	-0-							75
10	DLQ	G-10	195	-0-	195	9533	12	1	183	3	Y	-0-							75
11	DLQ	G-10	262	-0-	262	9795	16	1	246	3	Y	-0-							75
12	DLQ	G-10	283	-0-	283	10078	18	1	265	3	Y	-0-							75
01	DLQ	G-10	191	-0-	191	10269	12	1	179	3	Y	-0-							75
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	10269					Y	NO RPT							75
RAY, GEORGE A.				WELL #: 104				RRCID -> 185398				COMPL. DATE 08/17/2001				TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7316 - 7366			
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							30
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							30
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							30
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							30
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							30
02	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			
09	DLQ	G-10	14	-0-	14	75	1	1	13	3	Y	-0-							3
10	DLQ	G-10	18	-0-	18	93	1	1	17	3	Y	-0-							3
11	DLQ	G-10	15	-0-	15	108	1	1	14	3	Y	-0-							3
12	DLQ	G-10	26	-0-	26	134	2	1	24	3	Y	-0-							3
*01		152 N	18	-0-	-134	-0-	1	1	17	3	Y	-0-							3
02		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			
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-							13
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	21					Y	NO RPT							13
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	21					Y	NO RPT							13
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	21					Y	NO RPT							13
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	21					Y	NO RPT							13
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	21					Y	NO RPT							13

KERR (MASSIVE)		//CONT.//		49057 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE	
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131					
RAY, GEORGE A.		WELL #:		99-F	RRCID -> 181073	COMPL. DATE 08/29/2000	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7805 - 7834	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	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	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
RAY, GEORGE A.		WELL #:		89	RRCID -> 137563	COMPL. DATE 02/05/1991	TOTAL DEPTH 8011	PERF. 7014 - 7028	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
RAY, GEORGE A		WELL #:		103 D	RRCID -> 207110	COMPL. DATE 07/04/2004	TOTAL DEPTH 8506	PERF. 7038 - 7046	
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
KERR (7600)				49057 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE	
PALEO OIL COMPANY LLC				635131					
RAY, GEORGE A.		WELL #:		93	RRCID -> 153123	COMPL. DATE 03/17/2020	TOTAL DEPTH 12750	PERF. 4035 - 4760	
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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
KERR (7910)				49057 625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE	
PALEO OIL COMPANY LLC				635131					
RAY, GEORGE A.		WELL #:		100-F	RRCID -> 180476	COMPL. DATE 09/14/2000	TOTAL DEPTH 8413	PERF. 7933 - 7954	
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

KERR (7910)		//CONT.//		49057 625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE	
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131					
RAY, GEORGE A.		WELL #:		104	RRCID -> 221274	COMPL. DATE 06/27/2006	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8088	- 8096
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
KERR (8200)				49057 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE	
PALEO OIL COMPANY LLC				635131					
RAY, GEORGE A.		WELL #:		99-D	RRCID -> 181054	COMPL. DATE 08/29/2000	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8228	- 8246
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
KINKLER (5700)				49535 799	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA	
FINALY RESOURCES LLC				268323					
DEBORD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 256120	COMPL. DATE 12/26/2009	TOTAL DEPTH 5926	PERF. 5674	- 5683
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241		N	-0-	-0-

KOENIG, NORTH (WILCOX MIGURA)													50042 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DE WITT
TEXRON OPERATING, LLC													850872			
D. LAMBERT													WELL #: 1	RRCID -> 249472	COMPL. DATE 12/18/2008	TOTAL DEPTH 12915 PERF.11604 - 11704
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	9875					N	NO RPT					65
10	14B2 EXT		-0-	-0- B	9875					N	-0-					65
11	14B DENY		-0-	-0- B	9875					N	-0-					65
12	14B DENY		-0-	-0- B	9875					N	-0-					65
01	14B DENY		-0-	-0- B	9875					N	-0-					65
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	9875					N	NO RPT					65
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
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 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					127
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					127
KOERTH (WILCOX 11150)													50056 725	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA
HICKS EXPLORATION, LLC													102036			
MUELLER													WELL #: 1	RRCID -> 230779	COMPL. DATE 10/18/2007	TOTAL DEPTH 11300 PERF.10981 - 11012
09	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
MUELLER													WELL #: 2	RRCID -> 242786	COMPL. DATE 11/14/2008	TOTAL DEPTH 11300 PERF.11060 - 11084
09	4150 X	4150	-0-	-0- B	-0-	600	1	3498	2	N	47					149
10	3906 X	2651	-0-	-1255 B	-0-	52	9	2161	2	N	27					176
11	3990 X		-0-	-3990 B	-0-	30	9			N	-0-					176
12	4278 X		-0-	-4278 B	-0-					N	28	168	1			36
01	4278 X		-0-	-4278 B	-0-					N	-0-					36
02	3864 X	NO RPT	-0-	-3864 B	-0-					N	NO RPT					36
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC													870354			
WOLF-COWLING "A"													WELL #: 2	RRCID -> 246334	COMPL. DATE 05/28/2009	TOTAL DEPTH 11390 PERF.10998 - 11270
09	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					180
10	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					180
11	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					180
12	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					180
01	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					180
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					180

KOONTZ (3200)		50207 416		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
FRIO RESOURCES, LLC		286622								
KEERAN "A"		WELL #: 38-C		RRCID -> 142516		COMPL. DATE 08/06/1992		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3229 - 3233		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	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		
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-
02	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		
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-
02	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		
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-
02	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		
09	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	1	N	-0-	-0-
10	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	1	N	-0-	-0-
11	2550 X	5201	-0-	2651	-0-	5201	1	N	-0-	-0-
12	2635 X	1202	-0-	-1433	-0-	1202	1	N	-0-	-0-
01	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-			N	-0-	-0-
02	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	1	N	-0-	-0-
REPKA-KILGORE		WELL #: 1		RRCID -> 280940		COMPL. DATE 03/21/2014		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4452 - 4740		
09	924 N	535	-0-	-389	-0-	515	1	20 9	Y	18
10	589 N	566	-0-	-23	-0-	524	1	42 9	Y	38
11	540 N	514	-0-	-26	-0-	514	1		Y	-0-
12	558 N	463	-0-	-95	-0-	422	1	41 9	Y	37
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

KOONTZ (5500)		50207 624		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO		760221							
KEERAN		WELL #: 5		RRCID -> 130287		COMPL. DATE		N/A	
						TOTAL DEPTH		5688 PERF. 4050 - 4064	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
KULAWIK (1ST ROEDER)		50378 295		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT	
CIMROD, LLC		153468							
GOHLKE DEEP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150336		COMPL. DATE 06/21/1994		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9810 - 9840	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
LA ROSA (4800)		50975 259		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
GARDNER, J. B.		294497							
NIEMANN		WELL #: 2		RRCID -> 061358		COMPL. DATE 01/08/1975		TOTAL DEPTH 4932 PERF. N/A	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
LA ROSA (5300)		50975 444		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
BENT WING ENERGY, LLC		100398							
LA ROSA UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 052613		COMPL. DATE 05/25/1972		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5352 - 5356	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			NO RPT	-0-
LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
BLUE WING ENERGY, INC.		076791							
ROOKE		WELL #: 7		RRCID -> 211808		COMPL. DATE 03/21/2002		TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3556 - 3559	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
BENT WING ENERGY, LLC		100398							
LA ROSA UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 083006		COMPL. DATE 05/13/1979		TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6138 - 6154	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.// 50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
BENT WING ENERGY, LLC		//CONT.// 100398													
LA ROSA GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 094307		COMPL. DATE 01/18/1995		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5594 - 5600							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1573				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1573				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1573				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1573				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1573				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1573				N	NO RPT				-0-

LAROSA UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 122254		COMPL. DATE 09/02/1986		TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6233 - 6251							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-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							
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LAROSA UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 137173		COMPL. DATE 12/04/1990		TOTAL DEPTH 9017 PERF. 5052 - 5065							
09	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2	Y	-0-						-0-
10	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2	Y	-0-						-0-
11	1350 N	928	-0-	-422	-0-	928	2	Y	-0-						-0-
12	1364 N	1072	-0-	-292	-0-	1072	2	Y	-0-						-0-
01	1240 N	981	-0-	-259	-0-	981	2	Y	-0-						-0-
02	DLQ G-10	1469	-0-	1469	1469	1469	2	Y	-0-						-0-

LAROSA UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 149017		COMPL. DATE 02/20/1994		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 4740 - 4746							
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LAROSA UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 149158		COMPL. DATE 02/26/1994		TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4738 - 4743							
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LAROSA UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 149211		COMPL. DATE 03/16/1994		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6068 - 6080							
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)				//CONT.// 50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REFUGIO					
BENT WING ENERGY, LLC				//CONT.// 100398													
LAROSA UNIT				WELL #: 38		RRCID -> 151047		COMPL. DATE 08/12/1994		TOTAL DEPTH 6007		PERF. 5597 - 5613					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
09	14B	DENY	175	-0-	-0-	175		987		175	2	N	-0-				-0-
10	14B	DENY	116	-0-	-0-	116		1103		116	2	N	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		1103				N	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		1103				N	-0-				-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		1103				N	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		1103				N	-0-				-0-
LA ROSA UNIT				WELL #: 12		RRCID -> 151068		COMPL. DATE 08/29/1994		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5555 - 5557					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	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					
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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-
02	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					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	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					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	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					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	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					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-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				
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-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				
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-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				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-

ROOKE, B. D.			WELL #: C 8			RRCID -> 190662			COMPL. DATE 06/11/2002			TOTAL DEPTH 6005 PERF. 3811 - 3815				
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-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				
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-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				
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)			//CONT.//		50975 815	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
BENT WING ENERGY, LLC			//CONT.//		100398										
LA ROSA UNIT			WELL #:		52	RRCID ->	198744	COMPL. DATE	09/03/2003	TOTAL DEPTH	7704	PERF.	4521 - 4525		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	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		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
LA ROSA UNIT			WELL #:		56	RRCID ->	231112	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	8511	PERF.	6131 - 6140		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
LA ROSA, SOUTH (FRI0 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		
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-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

LA SALLE (5300) DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC BENNETT, ET AL														51025 250 224880		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
WELL #: 1														RRCID -> 278447		COMPL. DATE 02/05/2017		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 5050 - 5270			
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-			
11	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-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-			
LA SALLE (6110) DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC SAPPINGTON FARMS														51025 710 224880		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
WELL #: 1														RRCID -> 255242		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6171 - 6178			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					62			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					62			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					62			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					62			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					62			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					62			
LA SALLE (6300) DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC BENNETT														51025 800 224880		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
WELL #: 2														RRCID -> 226799		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6284 - 6302			
09	DLQ	G-10	2	-0-	2	2		2		2	2			Y	-0-					52			
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-								Y	-0-					52			
11	0	N	2	-0-	2	-0-				2	2			Y	-0-					52			
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-				3	2			Y	-0-					52			
*01	5	N	5	-0-	-0-	-0-				5	2			Y	-0-					52			
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-				5	2			Y	-0-					52			
LA SALLE (6310) DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC BENNETT														51025 815 224880		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
WELL #: 4														RRCID -> 244760		COMPL. DATE 11/16/2008		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6398 - 6403			
09	14B2	EXT	51	-0-	51	51		51		51	2			Y	-0-					7			
10	14B2	EXT	67	-0-	67	118		118		67	2			Y	-0-					7			
11	190	X	72	-0-	-118	-0-				72	2			Y	-0-					7			
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-				65	2			Y	-0-					7			
01	62	N	31	-0-	-31	-0-				31	2			Y	-0-					7			
*02	12	N	12	-0-	-0-	-0-				12	2			Y	-0-					7			
LA SALLE (6530) DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC BENNETT, ET AL														51025 845 224880		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
WELL #: 6														RRCID -> 251098		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6590 - 6594			
09	DLQ	G-10	3	-0-	3	3		3		3	2			Y	-0-					8			
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-								Y	-0-					8			
11	0	N	3	-0-	3	-0-				3	2			Y	-0-					8			
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-				5	2			Y	-0-					8			
*01	3	N	3	-0-	-0-	-0-				3	2			Y	-0-					8			
*02	4	N	4	-0-	-0-	-0-				4	2			Y	-0-					8			

LA SALLE (6550)				51025 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON							
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880														
BENNETT				WELL #:		3	RRCID ->	238234	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6582 -	6589				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	58	-0-	58	58			58	2		Y	-0-					8
10	14B2	EXT	62	-0-	62	120			62	2		Y	-0-					8
11	175	R	55	-0-	-120	-0-			55	2		Y	-0-					8
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-			60	2		Y	-0-					8
*01	62	N	30	-0-	-32	-0-			30	2		Y	-0-					8
*02	12	N	12	-0-	-0-	-0-			12	2		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				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-
02	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				
09	DLQ	G-10	5	-0-	5	5			5	2		Y	-0-					52
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-						Y	-0-					52
11	0	N	5	-0-	5	-0-			5	2		Y	-0-					52
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-			3	2		Y	-0-					52
*01	5	N	5	-0-	-0-	-0-			5	2		Y	-0-					52
*02	3	N	3	-0-	-0-	-0-			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				
09	DLQ	G-10	5	-0-	5	5			5	2		Y	-0-					4
10	11	N	6	-0-	-5	-0-			6	2		Y	-0-					4
11	0	N	5	-0-	5	-0-			5	2		Y	-0-					4
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-			3	2		Y	-0-					4
01	6	N	5	-0-	-1	-0-			5	2		Y	-0-					4
*02	3	N	3	-0-	-0-	-0-			3	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				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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			
M 0	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
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
KD ENERGY, LLC				452996		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JACKSON			
ROBBINS, F.S. (MFMU 1301)				WELL #: 1		RRCID -> 205543		COMPL. DATE 03/06/2004		TOTAL DEPTH 5233		PERF. 4651 - 4656			
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-
02	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			
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-
02	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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	162	-0-	162	162			162	1		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	194	-0-	194	356			194	1		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	356						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			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

04/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** FEBRUARY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 610

LA WARD, NORTH (5800 -A-) HILCORP ENERGY COMPANY GORDIN ESTATE				51109 666 386310 WELL #: 31	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JACKSON							
				RRCID -> 254482	COMPL. DATE 02/20/2009	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 5799	-	5802								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VIPER S.W.D., LLC GRAVES, T.A.				886209 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JACKSON				
				RRCID -> 198620	COMPL. DATE 05/23/2003	TOTAL DEPTH 8011	PERF. 5776	-	5785								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA WARD, NORTH (5900) HILCORP ENERGY COMPANY GORDIN ESTATE				51109 720 386310 WELL #: 31	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JACKSON				
				RRCID -> 211132	COMPL. DATE 12/12/2004	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 5903	-	5906								
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LA WARD, NORTH (6300) VIPER S.W.D., LLC HACKBARTH				51109 756 886209 WELL #: 1	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JACKSON				
				RRCID -> 284661	COMPL. DATE 05/18/2018	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6226	-	6234								
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-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LA WARD, NE. (6800) OBLAEN RESOURCES LLC STAFFORD				51110 888 617546 WELL #: 1	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JACKSON				
				RRCID -> 279439	COMPL. DATE 11/15/2014	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 6554	-	6557								
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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					233

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2015																	

LABUS (EDWARDS, UPPER)												51138 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: KARNES					
THREE J ENERGY, INC.												857686											
MCMULLEN OIL & ROYALTY												WELL #: 1		RRCID -> 126562		COMPL. DATE 12/31/1987		TOTAL DEPTH 11148		PERF.10630 - 10646			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					117					
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					117					
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					117					
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					117					
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					117					
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					117					
LAGARTO (2300)												51278 500		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: LIVE OAK					
FORAN, LESTER, TRUSTEE												275590											
BEALL ESTATE												WELL #: 1		RRCID -> 002573		COMPL. DATE 06/07/1961		TOTAL DEPTH 2360		PERF. 2271 - 2285			
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-					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
LAGARTO, WEST (1ST YEGUA)												51279 500		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK					
KEBO OIL & GAS, INC.												453170											
ATKINSON FAMILY												WELL #: 1		RRCID -> 296157		COMPL. DATE 08/03/2023		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6337 - 6378			
09	11160	6971	-0-	-4189	69232	580 157 9	6234 2	N	143									276					
10	11532	6884	-0-	-4648	64584	620 146 9	6118 2	N	133	178 1								231					
11	11160	6084	-0-	-5076	59508	600 111 9	5373 2	N	101	164 1								168					
12	11532	5909	-0-	-5623	53885	620 171 9	5118 2	N	155	181 1								142					
01	11532	5199	-0-	-6333	47552	620 173 9	4406 2	N	157	177 1								122					
02	10416	3450	-0-	-6966	40586	480 134 9	2836 2	N	122									244					
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			
09	629 N	629	-0-	-0-	-0-	281 1	348 2	N	-0-									-0-					
10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	334 1	361 2	N	-0-									-0-					
11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	326 1	272 2	N	-0-									-0-					
12	651 N	536	-0-	-115	-0-	406 1	130 2	N	-0-									-0-					
01	682 N	15	-0-	-667	-0-	12 1	3 2	N	-0-									-0-					
02	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	249 1	1004 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			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
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-					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					

LAKE PASTURE (C-406)				51512 038	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #: D123	RRCID -> 156173	COMPL. DATE 11/15/1995	TOTAL DEPTH	4636	PERF. 4139	- 4151
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #: D140	RRCID -> 206493	COMPL. DATE 12/28/2022	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 3380	- 3980
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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #: D 16	RRCID -> 221964	COMPL. DATE 10/24/2006	TOTAL DEPTH	5980	PERF. 4113	- 4140
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-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #: D128	RRCID -> 234919	COMPL. DATE 03/28/2008	TOTAL DEPTH	4644	PERF. 4116	- 4124
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #: D154	RRCID -> 237758	COMPL. DATE 05/12/2008	TOTAL DEPTH	4655	PERF. 4169	- 4178
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-
02	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
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #: D122	RRCID -> 282709	COMPL. DATE 05/31/2017	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4073	- 4080
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

LAKE PASTURE (C-406)		//CONT.//		51512 038	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D126	RRCID -> 289495	COMPL. DATE 05/18/2016	TOTAL DEPTH 6110	PERF. 4147	-	4157
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		D 54 D	RRCID -> 090092	COMPL. DATE 08/20/1980	TOTAL DEPTH 5911	PERF. 2209	-	2228
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LAKE PASTURE (E-235)				51512 046	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:		D 54 F	RRCID -> 171638	COMPL. DATE 10/20/1998	TOTAL DEPTH 5911	PERF. 2359	-	2366
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:		D107 F	RRCID -> 174397	COMPL. DATE 06/23/1999	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 2373	-	2377
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LAKE PASTURE (E-244)			51512 047	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D54 H	RRCID -> 158418	COMPL. DATE 04/08/1961	TOTAL DEPTH	5911	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"			WELL #: D 2G	RRCID -> 284625	COMPL. DATE 08/30/2023	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 3310 - 3340
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	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-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
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-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
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D179	RRCID -> 283523	COMPL. DATE 09/13/2017	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 2673 - 2678
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	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-

LAKE PASTURE (E-264)		//CONT.//		51512 051	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:		D114	RRCID -> 288182	COMPL. DATE 06/22/2017		TOTAL DEPTH	8040	PERF. 2678 -	2686
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
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-
02	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
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D195	RRCID -> 261172	COMPL. DATE 01/18/2011		TOTAL DEPTH	4669	PERF. 2513 -	2523
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D128	RRCID -> 282206	COMPL. DATE 03/27/2017		TOTAL DEPTH	4644	PERF. 2582 -	2588
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	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	
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
LAKE PASTURE (E-284)			51512 057	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D 15	RRCID -> 216805	COMPL. DATE 10/25/2005	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 2824 - 2832	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	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	
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-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	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-
02	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	
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-
02	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-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	
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
T-C OIL COMPANY, LLC				833782					
T-C OIL COMPANY-O'CONNOR		WELL #:		4-U	RRCID -> 138332	COMPL. DATE 06/05/1991	TOTAL DEPTH 5972	PERF. 5255 - 5258	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
LAKE PASTURE (FS-534)				51512 285	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310					
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:		D 83	RRCID -> 254530	COMPL. DATE 11/02/2009	TOTAL DEPTH 7570	PERF. 5350 - 5355	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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					
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-
02	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					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
T-C OIL COMPANY, LLC			833782													
T-C OIL COMPANY-O'CONNOR			WELL #: 4-L		RRCID -> 138805		COMPL. DATE 06/05/1991		TOTAL DEPTH 5972		PERF. 5467 - 5471					
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-
02	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
02	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								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
02	14B	DENY	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								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #:	D 61	RRCID -> 161853	COMPL. DATE 12/19/1996	TOTAL DEPTH 4652	PERF. 4396 - 4410								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
02	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								
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #:	D 75D	RRCID -> 183230	COMPL. DATE 10/30/2000	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 4344 - 4354								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

LAKE PASTURE (H-434)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"														
WELL #: D103D RRCID -> 190737 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 4370 - 4392														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	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														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	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														
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"														
WELL #: D 64 RRCID -> 206559 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 4352 - 4379														
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-
02	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														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"														
WELL #: D122 RRCID -> 217537 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4368 - 4399														
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-
02	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														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (H-434)										CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"																			
										51512 902		ASSOCIATED							
										//CONT.// 386310									
										WELL #: D 27		RRCID -> 221265		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4344 - 4374			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	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			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	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			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	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			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	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			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"										WELL #: D189		RRCID -> 228530		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 4678 PERF. 4425 - 4446			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
02	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			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

LAKE PASTURE (H-434)				//CONT.//		51512 902	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310												
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #:		D 57	RRCID -> 237232		COMPL. DATE 10/12/2020		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4386 - 4401					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #:		D204	RRCID -> 239871		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4443 - 4448					
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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #:		D197	RRCID -> 282317		COMPL. DATE 06/09/2011		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4442 - 4448					
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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #:		D118	RRCID -> 282318		COMPL. DATE 05/12/2017		TOTAL DEPTH 4655		PERF. 4371 - 4378					
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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
T-C OIL COMPANY, LLC				833782														
WLP				WELL #:		5 G	RRCID -> 046979		COMPL. DATE 08/19/1969		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 4494 - 4498					
09	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
				PLUGGED AND ABANDONED		09/04/2024												
T-C OIL CO.-OCONNOR				WELL #:		44	RRCID -> 061345		COMPL. DATE 09/21/2002		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4455 - 4490					
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-
02	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					
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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.//		51512 902	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782								
WLP		WELL #:		G 9	RRCID -> 180383		COMPL. DATE 10/25/2001		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 4490 - 4514	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

DENNIS O'CONNOR ET AL -L-		WELL #:		L 13	RRCID -> 188455		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 3705 - 3725	
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-
02	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	
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

DENNIS O'CONNOR ET AL -L-		WELL #:		L 57	RRCID -> 217977		COMPL. DATE 12/30/2005		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4392 - 4426	
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-
02	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	
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-
02	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	
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-
02	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	
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-
02	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					
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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WILLIAMS, MAUDE, ETAL -A-				WELL #: D 26	RRCID -> 293390	COMPL. DATE 01/14/2023	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4388	-	4408					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WILLIAMS, MAUDE, ETAL -A-				WELL #: D 4	RRCID -> 293391	COMPL. DATE 08/02/2023	TOTAL DEPTH	5766	PERF. 4400	-	4414					
*03	PRTL PLG	1348	-0-	1348	2861	1348	1			Y	-0-					-0-
*04	PRTL PLG	1249	-0-	1249	4110	1249	1			Y	-0-					-0-
*05	PRTL PLG	995	-0-	995	5105	995	1			Y	-0-					-0-
*06	PRTL PLG	992	-0-	992	6097	914	1	78	2	Y	-0-					-0-
*07	PRTL PLG	1079	-0-	1079	7176	965	1	114	2	Y	-0-					-0-
*08	PRTL PLG	166	-0-	166	7342	139	1	27	2	Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7342					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7342					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7342					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7342					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7342					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7342					Y	NO RPT					-0-
WILLIAMS, MAUDE, ETAL -A-				WELL #: D 91	RRCID -> 294954	COMPL. DATE 10/07/2022	TOTAL DEPTH	4606	PERF. 4425	-	4460					
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-
02	14B2 EXT	-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					
09	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					-0-
10	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					-0-
11	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-					-0-
12	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WILLIAMS, MAUDE, ETAL -A-				WELL #: D127	RRCID -> 296252	COMPL. DATE 09/13/2023	TOTAL DEPTH	4625	PERF. 4415	-	4420					
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
12	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
01	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PASTURE (H-484)				51512 920	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'				WELL #: D106 H	RRCID -> 135657	COMPL. DATE 06/26/1990	TOTAL DEPTH 5944	PERF. 4860	-	4868	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	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	
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'				WELL #: D110D	RRCID -> 285050	COMPL. DATE 02/19/2018	TOTAL DEPTH 5695	PERF. N/A			
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-
02	T. A.	NO RPT	-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	
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (H-495)				51512 922	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #: D 3G	RRCID -> 258522	COMPL. DATE 10/05/2010	TOTAL DEPTH 6106	PERF. 4975	-	5007	
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-
02	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	
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (L-200)		//CONT.//	51512 930	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310					
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D 12	RRCID -> 282956	COMPL. DATE 05/30/2017	TOTAL DEPTH	5760	PERF. 2023 - 2031
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD
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	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-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
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D 9	RRCID -> 282893	COMPL. DATE 05/16/2017	TOTAL DEPTH	5763	PERF. 2094 - 2106
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	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475		N	NO RPT
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475		N	NO RPT
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475		N	NO RPT
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475		N	NO RPT
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475		N	NO RPT
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475		N	NO RPT
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'		WELL #:	D111	RRCID -> 287568	COMPL. DATE 08/01/2019	TOTAL DEPTH	4632	PERF. 3025 - 3030
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	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-

LAKE PASTURE (M-295)		//CONT.//		51512 939	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC				833782							
OCONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #: L 33		RRCID -> 058160	COMPL. DATE 06/29/2006	TOTAL DEPTH	5899	PERF.	3850	-	3986
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
02	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
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-
02	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
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

LAKE PASTURE (M-330)		//CONT.//		51512 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 10			RRCID ->	156796	COMPL. DATE	12/05/1995	TOTAL DEPTH	5880	PERF.	3304 - 3321
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #: D 20			RRCID ->	176369	COMPL. DATE	11/05/2022	TOTAL DEPTH	6163	PERF.	3222 - 3252
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-
02	0 K NO RPT	-0-	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'		WELL #: D146			RRCID ->	288183	COMPL. DATE	08/02/2017	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	3308 - 3314
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-
02	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
T-C OIL COMPANY, LLC		833782			RRCID ->	114875	COMPL. DATE	07/12/2014	TOTAL DEPTH	7963	PERF.	3466 - 3546
T-C OIL CO.-OCONNOR		WELL #: 60										
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-
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LAKE PASTURE (M-338)		51512 955			RRCID ->	212510	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	3374 - 3378
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 1G										
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-

LAKE PASTURE (M-338)		//CONT.//		51512 955	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310					
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:		D120	RRCID -> 268051	COMPL. DATE 06/21/2012	TOTAL DEPTH 4675	PERF. 3360	- 3374
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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
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-
02	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
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
LARGO NAVIDAD (6560)				52060 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON	
ZACHRY EXPLORATION, LLC				950468					
KAUP UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 240638	COMPL. DATE 09/18/2008	TOTAL DEPTH 6992	PERF. 6692	- 6714
09	480 X	-0-	-0-	-480 B	-0-		N	113	166 1
10	682 X	-0-	-0-	-682 B	-0-		N	-0-	-0-
11	1230 X	-0-	-0-	-1230 B	-0-		N	-0-	-0-
*12	738 X	-0-	-0-	-738 B	-0-		N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/19/2024

LAURA THOMSON, S.E. (CHAMBERLAIN)				52291 300	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
AURORA RESOURCES CORPORATION				036931											
ARC THOMSON-BARROW				WELL #:	5	RRCID ->	280559	COMPL. DATE	09/19/2015	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5690 - 5693		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
02	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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
QUAIL RIDGE/STATE UNIT				WELL #:	3906	RRCID ->	275993	COMPL. DATE	11/07/2013	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	11090 - 11102		
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-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
LAVACA RIVER (YEGUA)				52365 560	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA						
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748											
CHARLES				WELL #:	2	RRCID ->	188178	COMPL. DATE	07/06/2012	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5298 - 5622		
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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LAVACA RIVER (1700)			52365 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA										
HARVEST PETROLEUM INC.			363117																
RODEN			WELL #:		1		RRCID -> 232912		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH		1876		PERF. 1748 - 1758				
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
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-49103							N	-0-					-0-
10	0	N	518	-0-	518 B	-48585	518	2					N	-0-					-0-
11	0	N	428	-0-	428 B	-48157	428	2					N	-0-					-0-
12	0	N	449	-0-	449 B	-47708	449	2					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-47708							N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-47708							N	-0-					-0-
RODEN			WELL #:		2		RRCID -> 235958		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH		1950		PERF. 1864 - 1874				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-33015							N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-33015							N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-33015							N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-33015							N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-33015							N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-33015							N	-0-					-0-
JAMES RODEN GAS UNIT			WELL #:		1		RRCID -> 239422		COMPL. DATE 07/20/2008		TOTAL DEPTH		2004		PERF. 1774 - 1784				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-20608							N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-20608							N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-20608							N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-20608							N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-20608							N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-20608							N	-0-					-0-
RODEN GAS UNIT			WELL #:		3		RRCID -> 240424		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH		2006		PERF. 1734 - 1740				
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-5911							N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-5911							N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-5911							N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-5911							N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-5911							N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-5911							N	-0-					-0-
LAVACA RIVER (1700)			WELL #:		2		RRCID -> 296846		COMPL. DATE 05/01/2021		TOTAL DEPTH		2384		PERF. N/A				
09	SHUT	IN	-0-	-0-	-0- B	31634							N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	31634							N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	31634							N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	31634							N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0- B	31634							N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0- B	31634							N	-0-					-0-
RISE RODEN			WELL #:		1		RRCID -> 297400		COMPL. DATE 05/30/2021		TOTAL DEPTH		2500		PERF. N/A				
09	SHUT	IN	-0-	-0-	-0- B	69616							N	-0-					-0-
10	SHUT	IN	1000	-0-	1000 B	70616	1000	2					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	820	-0-	820 B	71436	820	2					N	-0-					-0-
12	0	W	449	-0-	449 B	71885	449	2					N	-0-					-0-
01	0	W	1125	-0-	1125 B	73010	1125	2					N	-0-					-0-
02	0	W	2155	-0-	2155 B	75165	2155	2					N	-0-					-0-

LAVACA RIVER (2100)				52365 650	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: LAVACA								
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC				802627															
KLIMITCHEK-HOBBS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	216203	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2196 - 2204						
M	GAS		INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

LIMES (WILCOX F-1)				53590 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC				101415					
NELSON, C. S. TRUST ET AL				WELL #:	7	RRCID -> 147165	COMPL. DATE 09/28/1993	TOTAL DEPTH 10230	PERF. 9508 - 9532
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

[illegible]

NELSON, C. S.					WELL #:	6	RRCID -> 208013	COMPL. DATE 01/06/2005	TOTAL	DEPTH 10050	PERF. 9454	9500
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-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
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT				-0-

KEBO OIL & GAS, INC.				453170															
BRYSCH				WELL #:		1		RRCID -> 254913		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH		9800		PERF. 9168 -		9188	
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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-								49
PLUGGED AND ABANDONED					06/20/2023														

LIMES (WILCOX F-2)		//CONT.//		53590 251	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK										
SANDEL OPERATING COMPANY				747534															
SCHREINER RANCH TRUST II		WELL #:		9	RRCID -> 161355		COMPL. DATE 06/15/1996		TOTAL DEPTH 10402		PERF. 9590		- 9624						
M		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	AMT	CODE	BALANCE		
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	
02	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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SANDEL OPERATING COMPANY				747534													
NELSON, C. S.				WELL #: 4		RRCID -> 094293		COMPL. DATE 06/09/1981				TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9674 - 9759			
09	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3809	2	68	9	N	62	16	1		141	
10	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4591	2	56	9	N	51	160	1		32	
11	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3728	2	72	9	N	65	22	1		75	
12	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4717	2	88	9	N	80	25	1		130	
01	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4001	2	79	9	N	72	170	1		32	
02	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3140	2	74	9	N	67	19	1		80	

LIMES (WILCOX 9900)				53590 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
SANDEL OPERATING COMPANY				747534						
NELSON, C. S.				WELL #:	5	RRCID -> 094294	COMPL. DATE 06/13/1981	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 9916	- 9944
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BENNETT, L.L. ET AL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 100334	COMPL. DATE 05/28/1982	TOTAL DEPTH 9921	PERF. 9712	-	9779	
09	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1837 2	55 9	N	50	7 1	139
10	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1409 2	56 9	N	51	4 1	186
11	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1468 2	50 9	N	45	9 1	222
12	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1583 2	36 9	N	33	200 1	55
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1362 2	65 9	N	59	7 1	107
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	913 2	48 9	N	44	5 1	146

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)				53822 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE	
AGP ENERGY SERVICES LLC				008731					
KARNEI, ELLROY UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 209155	COMPL. DATE 12/11/2004	TOTAL DEPTH 15107	PERF.13894 - 13920
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)				//CONT.//	53822 025	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BEE					
AGP ENERGY SERVICES LLC				//CONT.//	008731														
KARNEI, ELLROY UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	212578	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL	DEPTH	16672	PERF.	14148	-	15095			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	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-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
ELLROY KARNEI UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	215100	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL	DEPTH	16028	PERF.	14963	-	15315			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
ELLROY KARNEI UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	215566	COMPL. DATE	09/21/2005	TOTAL	DEPTH	16028	PERF.	14421	-	15315			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	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-	
02	14B DENY	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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	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-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
ELLROY KARNEI UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	224969	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL	DEPTH	15729	PERF.	13902	-	15192			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	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-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
IP WELL SERVICE LLC				102116															
DEHNERT UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	211534	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL	DEPTH	15817	PERF.	14206	-	14250			
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-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)				//CONT.//		53822 025	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE			
FLINT INTERESTS, LLC						273932										
BUCKNER FOUNDATION				WELL #:		1	RRCID -> 219921		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL	DEPTH 15700	PERF.14388	- 14630		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	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-	
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
UNITED TEXAS OIL LLC						877689										
WEISE, FRITZ				WELL #:		1	RRCID -> 208012		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL	DEPTH 13998	PERF.13831	- 13850		
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-	
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
WEISE, FRITZ				WELL #:		2	RRCID -> 212577		COMPL. DATE 12/06/2005		TOTAL	DEPTH 16000	PERF.13830	- 14512		
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
WEISE, FRITZ GU "A"				WELL #:		1	RRCID -> 219641		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL	DEPTH 15600	PERF.13875	- 14621		
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-	
02	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		
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
DEHNERT UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 221923		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL	DEPTH 15700	PERF.13944	- 14294		
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)		//CONT.// 53822 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
UNITED TEXAS OIL LLC		//CONT.// 877689							
WEISE, FRITZ		WELL #: 4		RRCID -> 231382		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 15750	
								PERF.13828 - 14062	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DEHNERT UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 231735		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 15425	
								PERF.14088 - 15416	
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #: 4		RRCID -> 232875		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 15653	
								PERF.13826 - 14038	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WRIGHT MATERIALS INC.		WELL #: 2		RRCID -> 233310		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 15034	
								PERF.13963 - 14250	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

FRITZ WEISE GU "A"		WELL #: 2		RRCID -> 233951		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 15572	
								PERF.13976 - 14412	
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #: 3		RRCID -> 235582		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 15795	
								PERF.14220 - 14334	
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2			-0-
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2			-0-
11	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 1			-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WEISE, FRITZ		WELL #: 9		RRCID -> 236999		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 15500	
								PERF.13865 - 15337	
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/30/2022

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)				//CONT.//	53822 025	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BEE				
UNITED TEXAS OIL LLC				//CONT.//	877689													
WRIGHT MATERIALS INC.				WELL #:	9	RRCID ->	237637	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL	DEPTH	15343	PERF.	13920	-	14028		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
WEISE, FRITZ GU "A"				WELL #:	7	RRCID ->	241841	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL	DEPTH	15267	PERF.	14236	-	14266		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
WEISE, FRITZ GU "A"				WELL #:	10	RRCID ->	242925	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL	DEPTH	15760	PERF.	N/A				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
WEISE, FRITZ				WELL #:	3	RRCID ->	243806	COMPL. DATE	06/08/2010	TOTAL	DEPTH	15800	PERF.	14024	-	14902		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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		
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-	
02	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		
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-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

LITTLE KENTUCKY (FRI0 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			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-					
LOLITA (MEGATANE)														54457 405		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.														549836											
JOHNSON, ELMER														WELL #: 8		RRCID -> 060124		COMPL. DATE 12/15/2017		TOTAL DEPTH 8595		PERF. 5450 - 5490			
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-					
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-					
LOLITA (MINER SAND)														54457 486		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.														549836											
L. RANCH CO. -A-														WELL #: 43 F		RRCID -> 063392		COMPL. DATE 06/19/1975		TOTAL DEPTH 6048		PERF. N/A			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-					
02	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			
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-					
02		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			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-					

LOLITA (5800)		54457 864	NON-ASSOCIATED		EXEMPT	CNTY: JACKSON	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836					
TEN CATE		WELL #:	2 C	RRCID -> 002650	COMPL. DATE 03/06/1962	TOTAL DEPTH 5954	PERF. 5824 - 5829
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
02	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
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
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	20
LOLITA, DEEP (SIMPSON 8500)		54458 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL	CNTY: JACKSON	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836					
ABBOTT, S. A.		WELL #:	5	RRCID -> 121497	COMPL. DATE 04/25/1987	TOTAL DEPTH 8804	PERF. 8416 - 8424
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	-0-
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-	-0-
02	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
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-

LONKEN (7030)																		
FORZA OPERATING, LLC																		
ROSE																		
54829 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON																		
278837																		
WELL #: 1 RRCID -> 296207 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 6556 - 6569																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE		
09	61842 X	61842	-0-	-0-	-0-	60817	2	1025	9	N	932	916	1				134	
10	63689 X	63689	-0-	-0-	-0-	62645	2	1044	9	N	949	894	1				189	
11	61569 X	61569	-0-	-0-	-0-	60614	2	955	9	N	868	892	1				165	
12	64004 X	64004	-0-	-0-	-0-	63085	2	919	9	N	835	910	1				90	
*01	63200 X	63200	-0-	-0-	-0-	62317	2	883	9	N	803	734	1				159	
02	57952 X	57952	-0-	-0-	-0-	57099	2	853	9	N	775	740	1				194	

LOST FORK (YEGUA 6500)																		
TAG OPERATING COMPANY, INC.																		
AMOCO FEE																		
55031 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON																		
834352																		
WELL #: 2 RRCID -> 139127 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6501 - 6513																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	

LYONS (4TH ROEDER)																		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																		
PINSON SLAUGHTER UNIT																		
56021 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																		
703462																		
WELL #: 4 RRCID -> 214868 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9098 - 9116																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

MAETZE (3030)																		
SALYER, MONTE C.																		
SALYER "A"																		
56638 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD																		
744530																		
WELL #: 1 RRCID -> 103917 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 3811 PERF. 3027 - 3030																		
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-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

MAETZE (3145)																		
ESTATE OF JAMES L. NELSON																		
FRANKE, WAYNE																		
56638 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD																		
254443																		
WELL #: 1 RRCID -> 176240 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 3905 PERF. 3127 - 3128																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

MALO DOMINGO (TALK D)				56979 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KARNES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475								
TALK GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 109272	COMPL. DATE 04/03/2007	TOTAL DEPTH 11050	PERF.10794	- 10830			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
MALO DOMINGO (WILCOX 9950)				56979 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KARNES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475								
SAMSEL (WILCOX 9950') GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 262191	COMPL. DATE 04/13/2011	TOTAL DEPTH 11716	PERF. 9926	- 9931			
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	43 2	1 5	N	-0-			121
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			121
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-			121
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	54 2	4 5	N	-0-			121
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-			121
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-			121
MALO DOMINGO (WILCOX 10650)				56979 575	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KARNES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475								
TALK GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 280888	COMPL. DATE 12/18/2015	TOTAL DEPTH 11050	PERF.10528	- 10656			
09	2280 N	1754	-0-	-526	-0-	1737 2	17 5	N	-0-	181 1		161
10	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568 2		N	-0-			161
11	1920 N	1714	-0-	-206	-0-	1714 2		N	-0-			161
12	1798 N	900	-0-	-898	-0-	869 2	8 5	N	-0-	21 182 1		-0-
						23 9						
01	1581 N	1374	-0-	-207	-0-	1374 2		N	-0-			-0-
02	1596 N	1277	-0-	-319	-0-	1277 2		N	-0-			-0-
MALO DOMINGO (WILCOX 10800)				56979 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KARNES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475								
GORDON TALK GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 092924	COMPL. DATE 03/25/1981	TOTAL DEPTH 12025	PERF.10760	- 10770			
09	7590 #	5397	-0-	-2193	-0-	5373 2	24 5	N	-0-			22
10	7843 #	5801	-0-	-2042	-0-	5618 2	183 9	N	-0-	166 188 1		-0-
11	7590 #	6635	-0-	-955	-0-	6635 2		N	-0-			-0-
12	5580 #	2783	-0-	-2797	-0-	2558 2	15 5	N	-0-	191 191 1		-0-
						210 9						
01	5797 #	4954	-0-	-843	-0-	4954 2		N	-0-			-0-
02	6188 #	4587	-0-	-1601	-0-	4382 2	205 9	N	-0-	186 186 1		-0-
TALK GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 280868	COMPL. DATE 04/03/2007	TOTAL DEPTH 11050	PERF.10680	- 10778			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)-UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MARCADO CREEK (4290 FRI0)			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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MARSHALL (FRI0 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MARSHALL (FRI0 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
MARSHALL (MIDDLE WILCOX)			57719 374	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD		
FINALY RESOURCES LLC			268323					
BLANCO			WELL #: 1	RRCID -> 218933	COMPL. DATE 08/02/2014	TOTAL DEPTH 14728	PERF.10496	- 10540
09	1800 N	1548	-0-	-252	-0-	1509 3	39 9	82
10	1860 N	1072	-0-	-788	-0-	1042 3	30 9	109
11	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	1964 3	90 9	191
12	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1885 3	15 9	30
01	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 3	N	30
02	1904 N	NO RPT	-0-	-1904	-0-	N	NO RPT	30

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 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																				
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FULLER WELL #: 1 RRCID -> 223745 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16142 PERF. 9260 - 9288																				
09	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2525	2	6	9	N	5							65	
10	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2764	2	6	9	N	5							70	
11	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	2951	2	121	9	N	110	166	1					14	
12	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3904	2	55	9	N	50							64	
01	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1569	2	34	9	N	31							95	
02	560	X	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT							95	

DE LA GARZA GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 226885 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 8008 - 8047																				
09	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-							89	
10	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1665	2	121	9	N	110	187	1					12	
11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1349	2	121	9	N	110							122	
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-							122	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							122	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							122	

BETHKE WELL #: 1 RRCID -> 249063 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10494 - 10514																				
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	
02	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																				
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							96	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							96	

PALEO OIL COMPANY LLC 635131 HOFFMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 187607 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9892 - 11030																				
09	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2524	3	11	9	N	10							152	
10	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	2276	3	9	9	N	8							160	
11	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2944	3	22	9	N	20							180	
12	1643	X	1499	-0-	-144	-0-	1486	3	13	9	N	12							192	
01	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4609	3	39	9	N	35							227	
02	1484	X	NO RPT	-0-	-1484	-0-					N	NO RPT							227	

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)			//CONT.// 57719 374			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
PALEO OIL COMPANY LLC			//CONT.// 635131															
RAMSEY			WELL #: B 1			RRCID -> 195501			COMPL. DATE 02/02/2003			TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9674 - 9696						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327														
WELDER RANCH A				WELL #: 2			RRCID -> 222477			COMPL. DATE 10/09/2006			TOTAL DEPTH 13200 PERF. 10306 - 10312					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28	
REMORA OPERATING, LLC				701613														
ROBINSON-REAVES				WELL #: 1			RRCID -> 185702			COMPL. DATE 06/16/2001			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9858 - 10994					
09	7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	6995	2	101 9	N	92							216	
10	3100 N	4540	-0-	1440	1440	4443	2	97 9	N	88		179	1				125	
11	3000 N	3894	-0-	894	2334	3820	2	74 9	N	67							192	
12	6602 X	4268	-0-	-2334	-0-	4213	2	55 9	N	50							242	
01	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3328	2	42 9	N	38		178	1				102	
02	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2790	2	46 9	N	42							144	
ROUDON				WELL #: 1			RRCID -> 188866			COMPL. DATE 01/31/2002			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10080 - 10104					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49	
DANFORTH				WELL #: 1			RRCID -> 188952			COMPL. DATE 06/18/2008			TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9910 - 10210					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86	
SEIFERT, EDWARD H. ET UX				WELL #: 1			RRCID -> 193281			COMPL. DATE 11/07/2007			TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9510 - 13186					
09	DLQ G-10	1180	-0-	1180	1182	1180	3		Y	-0-							37	
10	DLQ G-10	1333	-0-	1333	2515	1263	3	70 9	Y	64		100	1				1	
11	DLQ G-10	727	-0-	727	3242	715	3	12 9	Y	11							12	
12	4521 X	1279	-0-	-3242	-0-	1276	3	3 9	Y	3							15	
01	1333 X	1222	-0-	-111	-0-	1207	3	15 9	Y	14							29	
02	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1069	3	17 9	Y	15							44	

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)			//CONT.// 57719 374			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
REMORA OPERATING, LLC			//CONT.// 701613														
EDWARD H. SEIFERT, ET UX			WELL #: 2			RRCID -> 194166			COMPL. DATE 01/07/2016			TOTAL DEPTH 12314 PERF.11233 - 11656					
M	0	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
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					489
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					489
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					489
12		4 X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					489
01		4 X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					489
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					489
HOFF, GEORGIA ET AL			WELL #: 1			RRCID -> 195043			COMPL. DATE 03/12/2003			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10351 - 10538					
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-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WINDBERG, DALHART			WELL #: 1			RRCID -> 198681			COMPL. DATE 08/12/2003			TOTAL DEPTH 13600 PERF.11765 - 11789					
09	DLQ	G-10	195	-0-	195	368	195	3			Y	-0-					97
10	DLQ	G-10	183	-0-	183	551	183	3			Y	-0-	8	1			89
11	DLQ	G-10	161	-0-	161	712	160	3	1	9	Y	1					90
12		881 N	169	-0-	-712	-0-	167	3	2	9	Y	2	6	1			86
01		186 N	155	-0-	-31	-0-	154	3	1	9	Y	1					87
02		150 N	150	-0-	-0-	-0-	149	3	1	9	Y	1					88
WINDBERG, DALHART			WELL #: 2			RRCID -> 199096			COMPL. DATE 09/04/2003			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11238 - 11766					
09	DLQ	G-10	281	-0-	281	382	280	3	1	9	Y	1					55
10	DLQ	G-10	153	-0-	153	535	153	3			Y	-0-	7	1			48
11	DLQ	G-10	31	-0-	31	566	31	3			Y	-0-					48
12		898 N	332	-0-	-566	-0-	328	3	4	9	Y	4	12	1			40
01		628 N	628	-0-	-0-	-0-	621	3	7	9	Y	6					46
02		493 N	493	-0-	-0-	-0-	489	3	4	9	Y	4					50
WINDBERG, DALHART			WELL #: 3			RRCID -> 200642			COMPL. DATE 02/20/2004			TOTAL DEPTH 13064 PERF.11151 - 11766					
09	6030	X	4525	-0-	-1505	-0-	4516	3	9	9	N	8					649
10	5177	X	4033	-0-	-1144	-0-	4025	3	8	9	N	7	172	1			484
11	6150	X	3790	-0-	-2360	-0-	3744	3	46	9	N	42					526
12	6355	X	4484	-0-	-1871	-0-	4404	3	80	9	N	73	166	1			433
01	6355	X	4751	-0-	-1604	-0-	4707	3	44	9	N	40					473
02	4228	X	4112	-0-	-116	-0-	4069	3	43	9	N	39					512
BAMMERT			WELL #: 3			RRCID -> 200768			COMPL. DATE 11/25/2003			TOTAL DEPTH 11450 PERF.10506 - 10522					
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GEORGIA HOFF, ET. AL.			WELL #: 2			RRCID -> 200771			COMPL. DATE 09/13/2003			TOTAL DEPTH 11310 PERF.10552 - 11213					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)			//CONT.// 57719 374			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
REMORA OPERATING, LLC			//CONT.// 701613														
HAWKINS DEEP GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 201842			COMPL. DATE 01/08/2004			TOTAL DEPTH 11334 PERF.11066 - 11164					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CARMICHAEL			WELL #: 1			RRCID -> 201843			COMPL. DATE 12/25/2003			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10242 - 10435					
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					21
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					21
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					21
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			Y	-0-					21
01	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			Y	-0-					21
02	DLQ G-10		145	-0-	145	145	145	2			Y	-0-					21
HAUSMANN, ET. AL.			WELL #: 1			RRCID -> 203160			COMPL. DATE 12/22/2003			TOTAL DEPTH 12550 PERF.11010 - 11026					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BAMMERT			WELL #: 5			RRCID -> 206412			COMPL. DATE 11/11/2004			TOTAL DEPTH 12444 PERF.10436 - 11777					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SEIFFERT			WELL #: 3			RRCID -> 206438			COMPL. DATE 06/25/2004			TOTAL DEPTH 12250 PERF.11459 - 11684					
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					81
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	2	81	1			2
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	829	3	15	9	N	14					16
12	837	N	733	-0-	-104	-0-	730	3	3	9	N	3					19
01	1023	N	805	-0-	-218	-0-	794	3	11	9	N	10					29
02	784	N	644	-0-	-140	-0-	634	3	10	9	N	9					38
BAMMERT			WELL #: 4			RRCID -> 207638			COMPL. DATE 07/14/2004			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10350 - 11754					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
CARMICHAEL			WELL #: 2			RRCID -> 207929			COMPL. DATE 08/12/2004			TOTAL DEPTH 11961 PERF.10621 - 11314					
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	229	2	13	9	Y	12					56
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					56
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					56
12	248	N	128	-0-	-120	-0-	128	2			Y	-0-					56
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					56
02	DLO G-10		81	-0-	81	81	81	2			Y	-0-					56

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)			//CONT.// 57719 374			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
REMORA OPERATING, LLC			//CONT.// 701613												
CARMICHAEL			WELL #: 3			RRCID -> 207936			COMPL. DATE 10/10/2004			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10307 - 11124			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-			56
10		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-			56
11		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-			56
12		341 N	89	-0-	-252	-0-	89	2			Y	-0-			56
01		186 N	94	-0-	-92	-0-	94	2			Y	-0-			56
02	DLQ	G-10	142	-0-	142	142	142	2			Y	-0-			56

SEE			WELL #: 1			RRCID -> 208005			COMPL. DATE 12/17/2004			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11044 - 11231			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130

EICHMAN GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 211723			COMPL. DATE 04/13/2005			TOTAL DEPTH 11970 PERF.10385 - 11014			
09		932 N	932	-0-	-0-	-0-	912	2	20	9	Y	18			217
10		975 N	975	-0-	-0-	-0-	962	2	13	9	Y	12			229
11		950 N	950	-0-	-0-	-0-	933	2	17	9	Y	15			244
12		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1182	2	19	9	Y	17			261
01		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1122	2	4	9	Y	4			265
02	DLQ	G-10	1037	-0-	1037	1037	1037	2			Y	-0-			265

DANFORTH-DYE			WELL #: 3			RRCID -> 212169			COMPL. DATE 01/27/2005			TOTAL DEPTH 11600 PERF.11156 - 11209			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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			
09		899 N	899	-0-	-0-	-0-	862	2	37	9	Y	34			173
10		757 N	757	-0-	-0-	-0-	754	2	3	9	Y	3			176
11		793 N	793	-0-	-0-	-0-	739	2	54	9	Y	49	179	1	46
12		930 N	780	-0-	-150	-0-	768	2	12	9	Y	11			57
01		744 N	720	-0-	-24	-0-	706	2	14	9	Y	13			70
02	DLQ	G-10	672	-0-	672	672	655	2	17	9	Y	15			85

CARMICHAEL			WELL #: 4			RRCID -> 214433			COMPL. DATE 04/22/2005			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10245 - 10899			
09		607 N	607	-0-	-0-	-0-	605	2	2	9	Y	2			104
10		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-			104
11		601 N	601	-0-	-0-	-0-	592	2	9	9	Y	8			112
12		731 N	731	-0-	-0-	-0-	729	2	2	9	Y	2			114
01		648 N	648	-0-	-0-	-0-	641	2	7	9	Y	6			120
02	DLQ	G-10	624	-0-	624	624	620	2	4	9	Y	4			124

DANFORTH-DYE			WELL #: 4			RRCID -> 215296			COMPL. DATE 05/13/2005			TOTAL DEPTH 12424 PERF. 9832 - 11411			
09	14B2	EXT	57	-0-	57	57	57	2			N	-0-			74
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	57					N	-0-			74
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	57					N	-0-			74
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	57					N	-0-			74
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	57					N	-0-			74
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	57					N	-0-			74

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)			//CONT.// 57719 374			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
REMORA OPERATING, LLC			//CONT.// 701613													
BAMMERT			WELL #: 6			RRCID -> 215482			COMPL. DATE 06/25/2005			TOTAL DEPTH 12038 PERF.10414 - 11266				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			285
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			285
CARMICHAEL			WELL #: 5			RRCID -> 215767			COMPL. DATE 07/09/2005			TOTAL DEPTH 12020 PERF.10197 - 10418				
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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			51
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			51
BAMMERT -B-			WELL #: 1			RRCID -> 215772			COMPL. DATE 06/22/2005			TOTAL DEPTH 12033 PERF.10746 - 11340				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HOFF			WELL #: B 2			RRCID -> 216246			COMPL. DATE 09/10/2005			TOTAL DEPTH 12010 PERF.11271 - 11311				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
ROBINSON-REAVES			WELL #: 2			RRCID -> 216437			COMPL. DATE 09/24/2004			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10374 - 12065				
09	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	2				N	-0-			109
10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2				N	-0-			109
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2				N	-0-			109
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2				N	-0-			109
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2				N	-0-			109
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2				N	-0-			109
ROBINSON-REAVES			WELL #: 4			RRCID -> 216446			COMPL. DATE 05/28/2005			TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9830 - 11321				
09	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2494	2	50	9	N	45				108
10	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4411	2	136	9	N	124	175	1		57
11	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5244	2	113	9	N	103				160
12	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5078	2	92	9	N	84	179	1		65
01	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4690	2	79	9	N	72				137
02	4564	X	4252	-0-	-312	-0-	4195	2	57	9	N	52				189
BETHKE			WELL #: 1			RRCID -> 216449			COMPL. DATE 06/15/2005			TOTAL DEPTH 14263 PERF.11502 - 11561				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) REMORA OPERATING, LLC CARMICHAEL			//CONT.// 57719 374 //CONT.// 701613 WELL #: 6			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
			RRCID -> 216717			COMPL. DATE 10/04/2005			TOTAL DEPTH 12043			PERF. N/A		
M 0	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	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		
09	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-		23	
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-		23	
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-		23	
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-		23	
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-		23	
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-		23	
EICHMAN - LANGE GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 219387			COMPL. DATE 11/11/2005			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10941 - 11002		
09	1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	1682	2	20 9	Y	18			171	
10	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	4515	2	75 9	Y	68			239	
11	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	7116	2	105 9	Y	95	174 1		160	
12	8405 X	8405	-0-	-0-	-0-	8281	2	124 9	Y	113	179 1		94	
01	7105 X	7105	-0-	-0-	-0-	7033	2	72 9	Y	65			159	
02	DLQ G-10	5341	-0-	5341	5341	5286	2	55 9	Y	50			209	
BAMMERT A			WELL #: 1			RRCID -> 220205			COMPL. DATE 01/28/2006			TOTAL DEPTH 14872 PERF.10808 - 14182		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		35	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		35	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		35	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		35	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		35	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		35	
HOFF			WELL #: B 1			RRCID -> 220639			COMPL. DATE 07/10/2005			TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
ROUDON A			WELL #: 1			RRCID -> 220796			COMPL. DATE 02/08/2006			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9661 - 9964		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16	
HOFF			WELL #: 7			RRCID -> 220803			COMPL. DATE 01/07/2006			TOTAL DEPTH 12047 PERF.10588 - 11792		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16	

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)			//CONT.// 57719 374			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
REMORA OPERATING, LLC			//CONT.// 701613													
ODAM			WELL #: 1			RRCID -> 221544			COMPL. DATE 08/25/2016			TOTAL DEPTH 12880 PERF. 9147 - 9173				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HALL			WELL #: 1			RRCID -> 222962			COMPL. DATE 10/20/2006			TOTAL DEPTH 13756 PERF. 12026 - 12072				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			136
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			136
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			136
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			136
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			136
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			136
HOFF-CALHOUN			WELL #: 1			RRCID -> 223530			COMPL. DATE 09/01/2006			TOTAL DEPTH 11750 PERF. 11326 - 11436				
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			104
ROBINSON-REAVES			WELL #: 3			RRCID -> 225528			COMPL. DATE 03/11/2005			TOTAL DEPTH 12496 PERF. 10406 - 12434				
09	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-		7314	2	213	9	N	194	174	1	53
10	3100	N	5460	-0-	2360	2360		5339	2	121	9	N	110			163
11	3000	N	4820	-0-	1820	4180		4731	2	89	9	N	81	168	1	76
12	8737	X	4557	-0-	-4180	-0-		4476	2	81	9	N	74			150
01	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-		3865	2	70	9	N	64	176	1	38
02	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-		3064	2	43	9	N	39			77
SEE			WELL #: 2			RRCID -> 226755			COMPL. DATE 05/24/2007			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			61
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			61
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			61
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			61
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			61
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			61
HAWKINS A			WELL #: 1			RRCID -> 226762			COMPL. DATE 12/17/2005			TOTAL DEPTH 12598 PERF. 11038 - 11936				
09	318	X	318	-0-	-0-	-0-		318	2			N	-0-			29
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-		98	2			N	-0-			29
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-		108	2			N	-0-			29
12	341	N	95	-0-	-246	-0-		95	2			N	-0-			29
01	93	N	60	-0-	-33	-0-		60	2			N	-0-			29
02	112	N	47	-0-	-65	-0-		47	2			N	-0-			29
ROBINSON-REAVES			WELL #: 5			RRCID -> 227715			COMPL. DATE 03/17/2007			TOTAL DEPTH 11732 PERF. 10378 - 11559				
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			23
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			23
11	884	X	884	-0-	-0-	-0-		837	2	47	9	N	43			66
12	688	X	688	-0-	-0-	-0-		680	2	8	9	N	7			73
01	489	X	489	-0-	-0-	-0-		458	2	31	9	N	28			101
02	812	N	366	-0-	-446	-0-		352	2	14	9	N	13			111

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)			//CONT.// 57719 374			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD							
REMORA OPERATING, LLC			//CONT.// 701613																
FIFER GAS UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 228146			COMPL. DATE 08/28/2008			TOTAL DEPTH 10650 PERF.10414 - 10434							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
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-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
GLEINSER			WELL #: 1			RRCID -> 229151			COMPL. DATE 06/30/2007			TOTAL DEPTH 12579 PERF. 9790 - 10418							
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						39
HAWKINS DEEP GU			WELL #: 3			RRCID -> 231503			COMPL. DATE 08/04/2007			TOTAL DEPTH 11322 PERF.10520 - 11150							
09	139	X	139	-0-	-0-	-0-		139	2			N	-0-						47
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-		55	2			N	-0-						47
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-		71	2			N	-0-						47
12	155	N	58	-0-	-97	-0-		58	2			N	-0-						47
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-		95	2			N	-0-						47
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-		110	2			N	-0-						47
LOVE GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 232816			COMPL. DATE 04/21/2007			TOTAL DEPTH 13003 PERF.11822 - 12253							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	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							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						108
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						108
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						108
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						108
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						108
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						108
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							
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-
02	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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	14B DENY	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					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
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-					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
MARSHALL, S.W. (MIOCENE 2350)													57732 720	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
REMORA OPERATING, LLC													701613									
HAWKINS SHALLOW G. U.													WELL #: 1	RRCID -> 200546	COMPL. DATE 02/16/2004	TOTAL DEPTH 5710	PERF. 2317 - 2325					
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-					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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					
09	34380 #	24973	-0-	-9407	-0-	224	1	24550	2	Y	181	183	1				20					
						199	9															
10	35526 #	19739	-0-	-15787	-0-	187	1	19401	2	Y	137	133	1				24					
						151	9															
11	33240 #	22825	-0-	-10415	-0-	214	1	22465	2	Y	133	137	1				20					
						146	9															
12	33387 #	25830	-0-	-7557	-0-	216	1	25514	2	Y	91	93	1				18					
						100	9															
01	33387 #	23768	-0-	-9619	-0-	215	1	23444	2	Y	99	95	1				22					
						109	9															
02	23296 #	18436	-0-	-4860	-0-	178	1	18179	2	Y	72	78	1				16					
						79	9															
MEOC-MELLON-STATE UNIT													WELL #: 4	RRCID -> 297464	COMPL. DATE 06/01/2024	TOTAL DEPTH 8337	PERF. 8270 - 8280					
09	16898	14659	-0-	-2239	-0-	128	1	14050	2	Y	437	440	1				51					
						481	9															
10	26548	19691	-0-	-6857	-0-	182	1	18939	2	Y	518	480	1				89					
						570	9															
11	21632	17026	-0-	-4606	-0-	156	1	16349	2	Y	474	492	1				71					
						521	9															
12	34430	23632	-0-	-10798	-0-	193	1	22871	2	Y	516	493	1				94					
						568	9															
01	29852	21343	-0-	-8509	-0-	190	1	20712	2	Y	401	403	1				92					
						441	9															
02	18592 R	18592	-0-	-0-	-0-	176	1	17910	2	Y	460	461	1				91					
						506	9															

MARY ELLEN O'CONNOR (8300)														
T-C OIL COMPANY, LLC														
MEOC-MELLON-STATE UNIT														
					57911 997	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					833782						CNTY: REFUGIO			
WELL #:					3	RRCID -> 295806					COMPL. DATE 03/23/2023			
											TOTAL DEPTH 8319			
											PERF. 8337 - 8349			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	6360 #	5829	-0-	-531	-0-	30 1	3298 2	Y	2274	2262 1				262
10	6572 #	5226	-0-	-1346	-0-	2501 9	2921 2	Y	2070	1968 1				364
11	6270 #	4665	-0-	-1605	-0-	2277 9	2330 2	Y	2103	2157 1				310
12	6479 #	2910	-0-	-3569	-0-	22 1	730 2	Y	1976	1922 1				364
01	6262 #	3420	-0-	-2842	-0-	2313 9	1467 2	Y	1764	1736 1				392
02	3696	2728	-0-	-968	-0-	6 1	1512 2	Y	1092	1241 1				243
						2174 9								
						13 1								
						1940 9								
						15 1								
						1201 9								
MASSINGILL, S. (4590 SD.)														
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC														
HYNES, JAMES AGNES														
WELL #:					58133 200	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					100566						CNTY: BEE			
					3	RRCID -> 032945					COMPL. DATE 03/28/1964			
											TOTAL DEPTH 6090			
											PERF. 4556 - 4560			
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-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-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			
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-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
MASSINGILL, S. (4600 FB B)														
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC														
HYNES, JAMES AGNES														
WELL #:					58133 400	NON-ASSOCIATED					EXEMPT			
					100566						CNTY: BEE			
					4	RRCID -> 033039					COMPL. DATE 04/26/1964			
											TOTAL DEPTH N/A			
											PERF. 4602 - 4610			
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-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
MASSINGILL, S. (4625 SD.)														
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC														
HYNES, JAMES AGNES														
WELL #:					58133 600	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					100566						CNTY: BEE			
					22	RRCID -> 129347					COMPL. DATE 11/18/1988			
											TOTAL DEPTH 5910			
											PERF. 4656 - 4662			
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-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-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									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE				BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	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									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	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									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	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									
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-
02	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									
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

MATAGORDA BLOCK 629 (4300) //CONT.// 58207 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN														
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475														
STATE TRACT 629-L SW/4 WELL #: 4 RRCID -> 106159 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 4873 - 4921														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
MATAGORDA BLOCK 629 (PLAYA B) 58207 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN														
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475														
STATE TRACT 659-L NW/4 WELL #: 3 L RRCID -> 157076 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 5565 PERF. N/A														
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
MATTHEW GEORGE (FRIO 1980) 58313 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
SLIMHOLE ENGINEERING CO., INC. 788557														
LA QUE SE FUE WELL #: 1 RRCID -> 148202 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 1956 - 1966														
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		7
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		7
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		7
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		7
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		7
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		7
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2022 - WO TO 174444														
MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP) 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN														
ANGEL OPERATING LLC 101344														
TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 8 RRCID -> 233750 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10866 - 11276														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		9
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		9
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		9
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		9
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		9
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		9
MAUDE B. TRAYLOR "B" WELL #: 9 RRCID -> 237664 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10900 - 11696														
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		4
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		4
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		4
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		4
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		4
TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 10 RRCID -> 248628 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11446 - 12054														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		5
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		5
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		5
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		5
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		5
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		5

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED											CAPACITY							CNTY: CALHOUN								
ANGEL OPERATING LLC //CONT.// 101344																										
MAUDE B. TRAYLOR											WELL #:		2	RRCID ->		259742	COMPL. DATE		03/13/2010	TOTAL DEPTH		15226	PERF.10326		- 10538	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	EOM BALANCE			
09	14B	DENY	NO RPT				-0-		-0-							N		NO RPT					37			
10	14B	DENY	NO RPT				-0-		-0-							N		NO RPT					37			
11	14B	DENY	NO RPT				-0-		-0-							N		NO RPT					37			
12	14B	DENY	NO RPT				-0-		-0-							N		NO RPT					37			
01	14B	DENY	NO RPT				-0-		-0-							N		NO RPT					37			
02	14B	DENY	NO RPT				-0-		-0-							N		NO RPT					37			
REMORA OPERATING, LLC											701613															
TRAYLOR, MAUDE B. MRS.											WELL #:		7	RRCID ->		119772	COMPL. DATE		08/01/2017	TOTAL DEPTH		12500	PERF.10210		- 10847	
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-			
02	14B2	EXT	NO RPT				-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	
09	14B2	EXT		-0-			-0-		-0-							Y		-0-					85			
10	14B2	EXT		-0-			-0-		-0-							Y		-0-					85			
11	14B2	EXT		-0-			-0-		-0-							Y		-0-					85			
12	14B2	EXT		-0-			-0-		-0-							Y		-0-					85			
01	14B2	EXT		-0-			-0-		-0-							Y		-0-					85			
02	14B2	EXT		-0-			-0-		-0-							Y		-0-					85			
TRAYLOR, MAUDE A											WELL #:		1	RRCID ->		225770	COMPL. DATE		06/02/2008	TOTAL DEPTH		11499	PERF. 9866		- 10764	
09	0	N		-0-			-0-		-0-							N		-0-					247			
10	0	N		-0-			-0-		-0-							N		-0-					247			
11	0	N		-0-			-0-		-0-							N		-0-					247			
12	0	N		-0-			-0-		-0-							N		-0-					247			
01	0	N		-0-			-0-		-0-							N		-0-					247			
02	0	N		-0-			-0-		-0-							N		-0-					247			
TRAYLOR, MAUDE A											WELL #:		2	RRCID ->		226803	COMPL. DATE		02/12/2007	TOTAL DEPTH		12079	PERF.10304		- 10944	
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-			
02	0	N		-0-			-0-		-0-							N		-0-					-0-			
STATE TRACT 59											WELL #:		2	RRCID ->		229647	COMPL. DATE		02/24/2007	TOTAL DEPTH		11301	PERF.10469		- 10476	
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-			
02	0	N		-0-			-0-		-0-							N		-0-					-0-			

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN																
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613																
MAUDE TRAYLOR A WELL #: 5 RRCID -> 233423 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9556 - 9662																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					376
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					376
TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 3ST RRCID -> 239220 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13797 PERF. 12182 - 12404																
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
MAUDE TRAYLOR A WELL #: 6 RRCID -> 245519 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9874 - 10730																
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
SILVERBROOK OPERATING, LLC 781922																
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 27-L RRCID -> 148603 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10026 - 10594																
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	6					6
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					13
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					19
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					24
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 36 RRCID -> 166338 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 10694 - 10748																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					97
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	67	67	1			97
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25					122
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26					148
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24					172
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					192
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 42 RRCID -> 232884 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9992 - 10790																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					24

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CALHOUN						
SILVERBROOK OPERATING, LLC //CONT.// 781922																
MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 44										RRCID -> 251312	COMPL. DATE 09/22/2016	TOTAL DEPTH 14723	PERF. 9973	- 11029		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475																
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 1										RRCID -> 106827	COMPL. DATE 04/24/1983	TOTAL DEPTH 15302	PERF.10242	- 10274		
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
02	14B DENY	-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		
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-
02	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		
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
02	14B DENY	-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		
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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
TRAYLOR, M. B., EST. WELL #: 3										RRCID -> 233313	COMPL. DATE 05/11/2017	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10322	- 10370		
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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN														
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475														
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 4 RRCID -> 248874 COMPL. DATE 03/22/2018 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 9442 - 10096														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
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	
02	14B DENY	-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														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6			6	
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														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5			6	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6			12	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6			18	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5			23	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6			29	
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														
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-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
SILVERBROOK OPERATING, LLC 781922														
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 29 RRCID -> 198232 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7696 - 7714														
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6			6	
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	7			13	
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5			18	
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 39 RRCID -> 211823 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 16986 PERF. 7710 - 7782														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6			6	

OIL AND GAS DIVISION

MAUDE B. TRAYLOR (8150 SAND)		58429 749	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475					
TRAYLOR, M.B., EST.		WELL #: 2	RRCID -> 237206	COMPL. DATE 10/31/2007	TOTAL DEPTH 11536	PERF. 8050 - 8060	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-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	
09	0 #	-0-	-0-	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-			6
02	0 #	-0-	-0-	-0-			11
							17
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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
TRAYLOR, W. L. "D"		WELL #: 8	RRCID -> 231336	COMPL. DATE 07/11/2007	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8235 - 8244	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
MAUDE B TRAYLOR		WELL #: 8	RRCID -> 290617	COMPL. DATE 11/21/2013	TOTAL DEPTH 8720	PERF. 8188 - 8196	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			4
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			4
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			4
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			4
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			4
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-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						
M	ALLOW 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (40)				58432 473	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CALHOUN						
ANGEL OPERATING LLC				101344												
TRAYLOR, MAUDE B.				WELL #: 10	RRCID -> 133415	COMPL. DATE 03/03/1992	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8724	-	8740						
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (43)				58432 559	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CALHOUN						
ANGEL OPERATING LLC				101344												
TRAYLOR, MAUDE B.				WELL #: 1	RRCID -> 129631	COMPL. DATE 12/01/1988	TOTAL DEPTH 11322	PERF. 9044	-	9063						
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-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (44)				58432 602	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CALHOUN						
ANGEL OPERATING LLC				101344												
TRAYLOR, MAUDE B. "B"				WELL #: B 6	RRCID -> 168333	COMPL. DATE 03/18/1998	TOTAL DEPTH 14995	PERF. 11695	-	11718						
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MAURBRO				58449 001	ASSOCIATED	49B				CNTY: JACKSON						
KD ENERGY, LLC				452996												
MAURBRO FIELD/MARG/UNIT #1				WELL #: 1007	RRCID -> 158909	COMPL. DATE 05/17/1996	TOTAL DEPTH 5264	PERF. 5200	-	5205						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAURBRO (CMV SAND)				58449 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC				452996										
MIKE STAUSS				WELL #: 26		RRCID -> 280647		COMPL. DATE 05/19/2015		TOTAL DEPTH 6456 PERF. 5788 - 5795				
M	ALLOW CODE	GAS 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
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-		39 1			N	-0-			-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-		39 1			N	-0-			-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-		48 1			N	-0-			-0-
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-		61 1			N	-0-			-0-
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-		61 1			N	-0-			-0-
02	56 N	54	-0-	-2	-0-		54 1			N	-0-			-0-
MAURBRO (DINGER SAND)				58449 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC				452996										
MIKE STAUSS				WELL #: 26		RRCID -> 261788		COMPL. DATE 03/22/2011		TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6322 - 6328				
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MAURBRO (PRITCHETT)				58449 532		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC				452996										
STRAUSS				WELL #: 24		RRCID -> 256612		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 8256 PERF. 4570 - 4590				
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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAURBRO (5530)				58449 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC				452996										
ALBERTA GAYLE				WELL #: 11		RRCID -> 229707		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5565 - 5568				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MAXINE, EAST (MACKHANK)				58526 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313										
DUTY GAS UNIT				WELL #: 5-C		RRCID -> 097328		COMPL. DATE 10/23/2000		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 7224				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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 #: 5-T		RRCID -> 180278		COMPL. DATE 07/27/2000		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 7467	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

MAXINE, EAST (MASSIVE, LO.)		58526 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
BRITANCO, L.L.C.		093620							
EAST MAXINE UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 070760		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8166 - 8420	
09	237 N	137	-0-	-100	-0-	137 2		Y	84
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		Y	84
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		Y	84
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		Y	84
*01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		Y	84
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	84

LINDHOLM		WELL #: 1		RRCID -> 071091		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 9323 PERF. 7978 - 8181	
09	55 N	22	-0-	-33	-0-	22 2		Y	48
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		Y	48
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		Y	48
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	48
*01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		Y	48
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	48

COLUMBUS ENERGY, LLC		169313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
DUTY GAS UNIT		WELL #: 5-T		RRCID -> 173834		COMPL. DATE 03/15/1999		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 8005	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

MAXINE, EAST (MATULA)		58526 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
FAULCONER ENERGY, LLC		263648							
GODFREY, PAWLIK GAS UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 117969		COMPL. DATE 06/06/1985		TOTAL DEPTH 10325 PERF.10164 - 10171	
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

SM OPERATING COMPANY LLC		788993		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
HERRING RANCH 67		WELL #: 2		RRCID -> 235608		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 10325 PERF.10084 - 10106	
09	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3264 2	11 9	N	57
10	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3385 2	17 9	N	72
11	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3608 2	140 9	N	23
12	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3531 2	11 9	N	33
01	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	2174 2	11 9	N	43
02	1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-			N	43

MAXINE, EAST (9100)				58526 800		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313														
DUTY GAS UNIT				WELL #:		3 U		RRCID -> 115714		COMPL. DATE 09/22/1994		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8766 - 9198				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
GOUGER OIL COMPANY, LLC				318985														
SULLIVAN UNIT				WELL #:		10		RRCID -> 149025		COMPL. DATE 03/04/1994		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9184 - 9196				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
SULLIVAN UNIT				WELL #:		8		RRCID -> 221029		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 9782		PERF. 9039 - 9048				
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-			13 1	401 2	Y	10						97	
								11 9										
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-			13 1	417 2	Y	10						107	
								11 9										
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-			13 1	421 2	Y	5						112	
								6 9										
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-						112	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						112	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						112	
SULLIVAN UNIT				WELL #:		12		RRCID -> 250834		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 10304		PERF. 9009 - 9032				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
MAXINE EAST (8200)				58526 853		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIVE OAK						
SANDEL OPERATING COMPANY				747534														
ERICKSON CLARK				WELL #:		1Y		RRCID -> 296371		COMPL. DATE 12/07/2023		TOTAL DEPTH 8503		PERF. 7720 - 7740				
09	270 #	64	-0-	-206	-0-			29 2	35 9	N	32						119	
10	217 #	96	-0-	-121	-0-			86 2	10 9	N	9						128	
11	210 #	207	-0-	-3	-0-			190 2	17 9	N	15						143	
12	220 R	220	-0-	-0-	-0-			206 2	14 9	N	13						156	
01	124 R	124	-0-	-0-	-0-			124 2		N	-0-						156	
02	196 N	13	-0-	-183	-0-			13 2		N	-0-						156	
MAXINE, EAST (8700)				58526 854		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
FAULCONER ENERGY, LLC				263648														
GODFREY, PAWLIK GAS UNIT				WELL #:		2 U		RRCID -> 119467		COMPL. DATE 11/08/1985		TOTAL DEPTH 10325		PERF. 8724 - 8732				
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-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	

MAXINE, EAST (8700)		//CONT.//		58526 854	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648										
PAWLIK-GODFREY GU		WELL #:		1	RRCID -> 151516		COMPL. DATE 08/29/1994		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8720 - 8731					
M	ALLOW 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GOUGER OIL COMPANY, LLC		WELL #:		318985	RRCID -> 138099		COMPL. DATE 02/28/1991		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8698 - 8710					
SULLIVAN UNIT		WELL #:		13T										
09	60 N	15	-0-	-45	-0-	1 2	1 9	12 2	Y		2			72
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	12 2	Y		2			74
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	12 2	Y		2			76
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			76
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			76
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			76
SULLIVAN, JAMES D.		WELL #:		9	RRCID -> 146943		COMPL. DATE 08/03/1993		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8712 - 8724					
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
SULLIVAN UNIT		WELL #:		11	RRCID -> 149739		COMPL. DATE 05/02/1994		TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8770 - 8782					
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2 6	1 9	45 2	Y		5			76
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	2 6	1 9	47 2	Y		5			81
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	49 2	Y		2			83
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			83
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			83
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			83
SM OPERATING COMPANY LLC		WELL #:		788993	RRCID -> 102317		COMPL. DATE 08/04/1982		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8704 - 8707					
HERRING RANCH 67-1		WELL #:		1										
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	527 2	2 9	N		2				26
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2		N		-0-				26
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2		N		-0-				26
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	570 2	3 9	N		3				29
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2		N		-0-				29
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				29
MATULA, ROBERT		WELL #:		2	RRCID -> 137952		COMPL. DATE 03/09/1991		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8670 - 8680					
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N		-0-				68
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N		-0-				68
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N		-0-				68
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	245 2	3 9	N		3				71
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N		-0-				71
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				71

MAXINE, EAST (8700) //CONT.// 58526 854 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 788993
HERRING RANCH 67 WELL #: 2 RRCID -> 156866 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8656 - 8678

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

MAXINE, EAST (8400) 58526 857 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY, H.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129327 COMPL. DATE 03/13/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6689 - 6704

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183193 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8250 - 8264

09	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1087	2	51 9	N	46	186 1	55
10	992 N	925	-0-	-67	-0-	875	2	50 9	N	45		100
11	1140 N	950	-0-	-190	-0-	906	2	44 9	N	40		140
12	1178 N	1102	-0-	-76	-0-	1045	2	57 9	N	52		192
01	930 N	684	-0-	-246	-0-	638	2	46 9	N	42		234
02	896 N	671	-0-	-225	-0-	640	2	31 9	N	28		262

HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225521 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	2863	2	18 9	N	16		123
10	3100 N	3254	-0-	154	154	3230	2	24 9	N	22		145
11	2789 N	2635	-0-	-154	-0-	2600	2	35 9	N	32		177
12	3100 N	3387	-0-	287	287	3348	2	39 9	N	35	174 1	38
01	2728 X	2387	-0-	-341	-0-	2339	2	48 9	N	44		82
02	2464 X	2098	-0-	-366	-0-	2067	2	31 9	N	28		110

MAXINE, EAST (9500) 58526 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 159161 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9500 - 9543

09	1080 N	974	-0-	-106	-0-	200	1	761 3	Y	12		67
10	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	225	1	852 3	Y	18	48 1	37
11	1080 N	1004	-0-	-76	-0-	208	1	777 3	Y	17		54
12	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	238	1	843 3	Y	19		73
01	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	234	1	819 3	Y	22	65 1	30
02	951 N	951	-0-	-0-	-0-	212	1	720 3	Y	17		47

MAXINE, EAST (9700)														CNTY: LIVE OAK	
SM OPERATING COMPANY LLC															
HERRING RANCH 67															
WELL #: 2 RRCID -> 178915 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9632 - 9644															
M	ALLOW 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	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
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-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

MAXINE, EAST (9800)														CNTY: LIVE OAK	
KEBO OIL & GAS, INC.															
RICHTER															
WELL #: 1 RRCID -> 257225 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9024 - 9033															
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 06/20/2023															

MAXINE, E. (10,000)														CNTY: LIVE OAK	
COLUMBUS ENERGY, LLC															
DUTY GAS UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 175658 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10016 - 10040															
09	1620 N	1487	-0-	-133	-0-	303 1	1164 3	Y		18				140	
10	1767 N	1624	-0-	-143	-0-	20 9	1262 3	Y		27	107 1			60	
11	1650 N	1529	-0-	-121	-0-	332 1	1186 3	Y		26				86	
12	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	30 9	1257 3	Y		27				113	
01	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	314 1	1217 3	Y		33	101 1			45	
02	1428 N	1207	-0-	-221	-0-	29 9	915 3	Y		22				67	
						356 1									
						30 9									
						345 1									
						36 9									
						268 1									
						24 9									

MAXINE, NE (8000)														CNTY: LIVE OAK	
MAGNUM PRODUCING, LP															
LINDHOLM, CHARLES															
WELL #: 521516 RRCID -> 052283 COMPL. DATE 11/10/1971 TOTAL DEPTH 8048 PERF. N/A															
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	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			240	
PLUGGED AND ABANDONED 10/20/2018															

MAYO		58693 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON		
KD ENERGY, LLC		452996								
ROBERTSON-ROSS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 099941		COMPL. DATE 05/25/1982		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5054 - 5057		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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-
02	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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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		
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	40
MAYO (5300 FRI0)		58693 544		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
MAMEROW ENERGY CORP		523628								
RATLIFF, GENE -C-		WELL #: 4		RRCID -> 063894		COMPL. DATE 05/22/2024		TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5311 - 5315		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYO (5460)			58693 680			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JACKSON				
MAMEROW ENERGY CORP			523628													
RATLIFF			WELL #: 1R			RRCID -> 150131			COMPL. DATE 03/07/1994			TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5437 - 5441				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		326 R	326	-0-	-0-	-0-		326 1				N	-0-			-0-
10		375 R	375	-0-	-0-	-0-		375 1				N	-0-			-0-
11		325 R	325	-0-	-0-	-0-		325 1				N	-0-			-0-
12		341 #	330	-0-	-11	-0-		330 1				N	-0-			-0-
01		372 #	55	-0-	-317	-0-		55 1				N	-0-			-0-
02		308 N	50	-0-	-258	-0-		50 1				N	-0-			-0-
MAYO (5655)			58693 770			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON				
JONES & ALLEN			440766													
GLASER			WELL #: 1			RRCID -> 120181			COMPL. DATE 01/18/1992			TOTAL DEPTH 7317 PERF. 3490 - 3500				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
MAMEROW ENERGY CORP			523628													
RATLIFF			WELL #: 2			RRCID -> 158292			COMPL. DATE 01/12/1996			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 5570 - 5574				
09		345 R	345	-0-	-0-	-0-		345 1				N	-0-			-0-
10		390 R	390	-0-	-0-	-0-		390 1				N	-0-			-0-
11		350 R	350	-0-	-0-	-0-		350 1				N	-0-			-0-
12		372 #	355	-0-	-17	-0-		355 1				N	-0-			-0-
01		403 #	55	-0-	-348	-0-		55 1				N	-0-			-0-
02		336 N	50	-0-	-286	-0-		50 1				N	-0-			-0-
MAYO (5930)			58693 850			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327													
WOODS			WELL #: 1			RRCID -> 162504			COMPL. DATE 02/12/1997			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5897 - 5899				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	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				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	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				
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-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

MCCASKILL (LOWER WILCOX)				//CONT.//	58932 085	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
TIDEWATER MINERALS CORPORATION					859552									
HILBRICH				WELL #:	2	RRCID ->	191553	COMPL. DATE	04/26/2002	TOTAL DEPTH	15600	PERF.	15358 - 15370	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
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
02	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	
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-
02	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	
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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
HILBRICH				WELL #:	4	RRCID ->	194654	COMPL. DATE	03/22/2003	TOTAL DEPTH	16827	PERF.	14740 - 15697	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			598
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			598
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			598
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			598
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			598
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			598
UNITED TEXAS OIL LLC				877689										
SCOTT				WELL #:	1	RRCID ->	192557	COMPL. DATE	09/29/2002	TOTAL DEPTH	16122	PERF.	14775 - 15494	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCCASKILL (REKLAW 2ND)				58932 106	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP				531085										
HILBRICH-SELLERS				WELL #:	3 U	RRCID ->	075358	COMPL. DATE	01/17/1978	TOTAL DEPTH	9711	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCCASKILL (WILCOX L-3)				58932 133		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
TIDEWATER MINERALS CORPORATION				859552									
HILBRICH				WELL #: 1		RRCID -> 181499		COMPL. DATE 10/28/2000		TOTAL DEPTH 15234 PERF. 9346 - 9420			
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227				N	NO RPT			284
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227				N	NO RPT			284
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227				N	NO RPT			284
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227				N	NO RPT			284
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227				N	NO RPT			284
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227				N	NO RPT			284
UNITED TEXAS OIL LLC				877689									
SCOTT				WELL #: 3		RRCID -> 283155		COMPL. DATE 02/04/2022		TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9510 - 11791			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1618
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1618
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1618
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1618
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50 0		1568
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1568
SCOTT				WELL #: 2		RRCID -> 283159		COMPL. DATE 08/28/2016		TOTAL DEPTH 17507 PERF. 9272 - 9517			
09	2790 X	1107	-0-	-1683	-0-	1104	2	3 9	N	3			430
10	2108 X	1255	-0-	-853	-0-	1249	2	6 9	N	5			435
11	2790 X	1769	-0-	-1021	-0-	1694	2	75 9	N	68	174 1		329
12	2883 X	2411	-0-	-472	-0-	930	1	1473 2	N	7			336
						8	9						
01	2883 X	2076	-0-	-807	-0-	583	1	1449 2	N	40	103 1		273
						44	9						
02	1120 X	NO RPT	-0-	-1120	-0-				N	NO RPT			273
MCFADDIN (GRETA STRINGER)				59371 017		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
ALLEGIAN RESOURCES, LLC				013365									
MCFADDIN				WELL #: 19		RRCID -> 080714		COMPL. DATE 01/29/1979		TOTAL DEPTH 4403 PERF. 4323 - 4343			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MCFADDIN (1800)				59371 119		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035									
MCFADDIN "A"				WELL #: 29		RRCID -> 163820		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 1722 - 1734			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCFADDIN (1900)			59371 153			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: VICTORIA								
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365																	
MCFADDIN			WELL #: 123			RRCID -> 043528			COMPL. DATE 02/05/1968			TOTAL DEPTH 6504 PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	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								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	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								
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-	
02	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								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
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								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
MCFADDIN			WELL #: 131			RRCID -> 031592			COMPL. DATE 12/24/1982			TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3675 - 3775								
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-	
02	0	K	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 #:		122	RRCID -> 155290		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 4409		PERF. 2189 - 2204	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

MCFADDIN		WELL #:		C 2	RRCID -> 244451		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 5248		PERF. 2564 - 2567	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	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	
09	450 N	449	-0-	-1	-0-	449	1		Y	-0-	-0-	
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	468	1	7	2	Y	-0-	
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	447	1	13	2	Y	-0-	
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	453	1	24	2	Y	-0-	
01	465 N	459	-0-	-6	-0-	459	1		Y	-0-	-0-	
02	T. A.	398	-0-	398	398	398	1		Y	-0-	-0-	

MCFADDIN (2500)		//CONT.//		59371 272	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA					
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.//		013365										
FAGAN		WELL #:		12	RRCID -> 285169		COMPL. DATE 10/20/2017		TOTAL DEPTH 4544		PERF. 2532 - 2535			
M	ALLOW 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
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035										
MCFADDIN "A"				WELL #:		43	RRCID -> 254988		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 2590 - 2593	
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-
02	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	
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			Y	-0-			-0-
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	113	1	2	2	Y	-0-			-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	105	1	3	2	Y	-0-			-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	107	1	6	2	Y	-0-			-0-
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	1			Y	-0-			-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			Y	-0-			-0-
MCFADDIN (2750)				59371 323		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365										
FAGAN				WELL #:		18	RRCID -> 258978		COMPL. DATE 08/15/2010		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 2720 - 2726	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCFADDIN (2900)				59371 357		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365										
MCFADDIN				WELL #:		129	RRCID -> 153690		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 4409		PERF. 2888 - 2893	
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-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (2900)			//CONT.//		59371 357	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
ALLEGiant RESOURCES, LLC			//CONT.//		013365											
MCFADDIN			WELL #:		153	RRCID ->	174700	COMPL. DATE	07/23/1998	TOTAL DEPTH	4547	PERF.	2888	-	2896	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
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-
02	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	
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-
02	14B2 EXT	-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	
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-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	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
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-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	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	
M	0											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
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-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MCFADDIN			WELL #: 4		RRCID -> 190671		COMPL. DATE 05/15/2002		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 3406 - 3410	
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
MCFADDIN			WELL #: 164		RRCID -> 286666		COMPL. DATE 12/06/2018		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 3430 - 3434	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
MCFADDIN (3430)			59371 515		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365									
MCFADDIN			WELL #: 6		RRCID -> 201224		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 3468 - 3477	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCFADDIN (3500)														
ALLEGiant RESOURCES, LLC														
MCFADDIN														
WELL #: 126 RRCID -> 153689 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 3484 - 3488														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCFADDIN (3600)														
ALLEGiant RESOURCES, LLC														
FAGAN														
WELL #: 1 RRCID -> 078390 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3557 - 3565														
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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														
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-
02	INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCFADDIN														
WELL #: 121 RRCID -> 154506 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 3587 - 3593														
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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														
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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														
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3600) //CONT.// 59371 544 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA														
ALLEGiant RESOURCES, LLC //CONT.// 013365														
MCFADDIN WELL #: 199D RRCID -> 282838 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3690 - 3990														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-
02	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														
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-
02	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														
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FAGAN WELL #: 20 RRCID -> 285036 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 3722 - 3822														
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-
02	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														
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-
02	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														
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-
02	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														
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-
02	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 #:		161	RRCID -> 287149		COMPL. DATE 06/15/2019		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4520 - 4620			
M	ALLOW 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
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-
02	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			
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCFADDIN (3900)				59371 587	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
T-C OIL COMPANY, LLC				833782										
O'CONNOR "H"		WELL #:		H 28	RRCID -> 149137		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3968 - 3972			
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-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
O'CONNOR -H-		WELL #:		H 39	RRCID -> 294714		COMPL. DATE 12/09/2022		TOTAL DEPTH 4001		PERF. 3777 - 3788			
09	12840 X	9432	-0-	-3408	-0-	758 1	8621 2	Y	48	46	0			3
						53 9								
10	13268 X	8714	-0-	-4554	-0-	767 1	7896 2	Y	46	46	0			3
						51 9								
11	12840 X	8268	-0-	-4572	-0-	777 1	7446 2	Y	41	41	0			3
						45 9								
12	11997 X	7841	-0-	-4156	-0-	798 1	6990 2	Y	48	46	0			5
						53 9								
01	11997 X	8625	-0-	-3372	-0-	822 1	7738 2	Y	59	59	0			5
						65 9								
02	8863 X	8863	-0-	-0-	-0-	737 1	8073 2	Y	48	48	0			5
						53 9								
MCFADDIN (4050)				59371 595	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC				013365										
MCFADDIN		WELL #:		145	RRCID -> 125001		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 4046 - 4112			
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905				N	NO RPT				-0-
MCFADDIN		WELL #:		55	RRCID -> 153659		COMPL. DATE 03/02/1995		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4094 - 4127			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	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							
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MCFADDIN (5250)			59371 718			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO							
T-C OIL COMPANY, LLC			833782																
OCONNOR			WELL #: 61			RRCID -> 119997			COMPL. DATE 01/21/1986			TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5251 - 5259							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
OCONNOR			WELL #: 80			RRCID -> 291155			COMPL. DATE 07/21/2021			TOTAL DEPTH 5799 PERF. 5234 - 5240							
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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							
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-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

MCFADDIN (5400 UPPER)			59371 782		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC			013365										
FAGAN			WELL #: 18		RRCID -> 252334		COMPL. DATE 06/15/2009		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 5145 - 5150		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FAGAN "A"			WELL #: A 4		RRCID -> 253009		COMPL. DATE 02/23/2009		TOTAL DEPTH 5493		PERF. 5447 - 5452		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MCFADDIN (5500)			59371 816		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC			013365										
MCFADDIN			WELL #: 1062		RRCID -> 207118		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5505 - 5508		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MCFADDIN (5700)			59371 918		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC			013365										
MCFADDIN			WELL #: 159		RRCID -> 146767		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5686 - 5697		
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-
02	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			386
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			386
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			386
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			386
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			386
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			386

MCFADDIN (5720)				59371 933		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA								
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC				013365														
MCFADDIN				WELL #: 187		RRCID -> 269595		COMPL. DATE 04/17/2013		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5752 - 5754						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
MCFADDIN, EAST (3700)				59372 047		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752														
MCFADDIN, A. M.				WELL #: A 19		RRCID -> 203415		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 6025		PERF. 3686 - 3690						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
MCFADDIN, EAST (5250)				59372 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA								
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752														
MCFADDIN, A. M.				WELL #: A 49		RRCID -> 074621		COMPL. DATE 12/26/1977		TOTAL DEPTH 8000		PERF. N/A						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
MCFADDIN, A. M.				WELL #: A 16		RRCID -> 150399		COMPL. DATE 07/11/1994		TOTAL DEPTH 6415		PERF. 5232 - 5237						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
MCFADDIN, A. M.				WELL #: A 13		RRCID -> 171524		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH 6417		PERF. 5222 - 5226						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
MCFADDIN, EAST (5300)				59372 282		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752														
MCFADDIN, A. M.				WELL #: A 27		RRCID -> 094475		COMPL. DATE 06/24/1981		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5282 - 5286						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

MCFADDIN, EAST (5610)		59372 450	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752										
WOMACK, W.		WELL #: 3	RRCID -> 183828		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 5612 - 5615			
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
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
MCFADDIN, EAST (5725)		59372 564	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752										
MCFADDIN, A.M.		WELL #: A 9	RRCID -> 113189		COMPL. DATE 02/18/2011		TOTAL DEPTH 6402		PERF. 5005 - 5045			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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			
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
MCFADDIN, NORTH (3200)		59373 130	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
SILVERBROOK OPERATING II LLC		101926										
MCCAN		WELL #: 25	RRCID -> 289582		COMPL. DATE 05/21/2018		TOTAL DEPTH 3189		PERF. 2152 - 2169			
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	843 N	843	-0-	-0-	-0-	836 1	7 9	N	6			6
02	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307 1		N	-0-			6
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			
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-
02	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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (4500) AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC MCFADDIN -A-				59373 270 019752 WELL #: A 72	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: VICTORIA						
				RRCID -> 293610	COMPL. DATE 09/12/2022	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 4753	-	4778							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SILVERBROOK OPERATING II LLC MCCANN SWD				101926 WELL #: T 1	RRCID -> 275833	COMPL. DATE 04/01/2014	TOTAL DEPTH 5227	PERF. 4332	-	4445						
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCFADDIN, NORTH (4800 GAS) AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC MCFADDIN -A-				59373 280 019752 WELL #: 24 E	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: VICTORIA						
				RRCID -> 085113	COMPL. DATE 11/06/1979	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 4822	-	4828							
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-
02	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						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128					N	NO RPT					-0-
MCFADDIN, NORTH (4900) SILVERBROOK OPERATING II LLC MCCAN				59373 285 101926 WELL #: R 1C	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: VICTORIA						
				RRCID -> 259549	COMPL. DATE 03/12/2008	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5101	-	5138							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
MCFADDIN, NORTH (5000) STACY, A. D. INC. KOLIBA				59373 290 810935 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: VICTORIA						
				RRCID -> 140432	COMPL. DATE 10/21/1991	TOTAL DEPTH 6896	PERF. 4997	-	5000							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818					N	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	4818					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/09/2024																

MCFADDIN, NORTH (5040)			59373 302	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752					
MCFADDIN -A-			WELL #: 66	RRCID -> 162223	COMPL. DATE 02/16/1996	TOTAL DEPTH 6811	PERF. 4946 - 4950	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MCFADDIN -A-			WELL #: A 73	RRCID -> 250603	COMPL. DATE 04/15/2008	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5288 - 5291	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MCFADDIN, NORTH (5100)			59373 310	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752					
MCFADDIN, J. A. -A-			WELL #: 59	RRCID -> 174677	COMPL. DATE 04/30/1998	TOTAL DEPTH 6508	PERF. 5078 - 5082	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MCFADDIN -A-			WELL #: 74	RRCID -> 261290	COMPL. DATE 12/08/2010	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 5074 - 5080	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MCFADDIN, NORTH (5100 -B-)			59373 320	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
SILVERBROOK OPERATING II LLC			101926					
MCCAN			WELL #: R 3	RRCID -> 265468	COMPL. DATE 05/19/2009	TOTAL DEPTH 6392	PERF. 1396 - 1397	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MCFADDIN, NORTH (5200)			59373 330	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752					
WOMACK, J. Y.			WELL #: 1	RRCID -> 190352	COMPL. DATE 04/10/2002	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 5186 - 5190	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MCFADDIN, NORTH (5200)			//CONT.//			59373 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
SILVERBROOK OPERATING II LLC						101926									
MCCAN						WELL #: R 2		RRCID -> 261911		COMPL. DATE 11/06/2013		TOTAL DEPTH 6375		PERF. 4631 - 4632	
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
SILVERBROOK OPERATING II LLC						101926									
MCCAN						WELL #: T 5		RRCID -> 232306		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 6387		PERF. 5212 - 5446	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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	
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MCFADDIN, NORTH (5400)						59373 470		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
SILVERBROOK OPERATING II LLC						101926									
MCCAN						WELL #: T 8		RRCID -> 246666		COMPL. DATE 02/03/2010		TOTAL DEPTH 6338		PERF. 5162 - 5164	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5600) AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC MCFADDIN A				59373 600 019752 WELL #: A 71		ASSOCIATED RRCID -> 251460		CAPACITY COMPL. DATE 07/24/2008				CNTY: VICTORIA TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5664 - 5670						
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
02	0	W	-0-	-0-	-0-		1258					N	-0-					-0-
SILVERBROOK OPERATING II LLC MCCAN				101926 WELL #: T 2		RRCID -> 253259		COMPL. DATE 12/20/2005				TOTAL DEPTH 5968 PERF. 4944 - 5602						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	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						
09	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					46
10	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					46
11	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					46
12	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					46
*01	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	4					50
02	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					50
MCFADDIN, NORTH (5665) AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC MCFADDIN, A. M.				59373 632 019752 WELL #: A 47		NON-ASSOCIATED RRCID -> 111418		ONE WELL COMPL. DATE 06/09/1984				CNTY: VICTORIA TOTAL DEPTH 7510 PERF. 5656 - 5664						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
MCFADDIN, NORTH (5680) SILVERBROOK OPERATING II LLC MCCAN				59373 650 101926 WELL #: T 6		NON-ASSOCIATED RRCID -> 253269		EXEMPT COMPL. DATE 10/10/2006				CNTY: VICTORIA TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4827 - 5735						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
MCFADDIN, NORTH (6000) AGOIL, INC. BAUER				59373 800 008725 WELL #: 1		ASSOCIATED RRCID -> 089414		ONE WELL COMPL. DATE 07/03/1980				CNTY: VICTORIA TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6253 - 6256						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED				10/18/2024														

MCFADDIN, NORTH (6350)		59373 940		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
SILVERBROOK OPERATING II LLC		101926												
MCCAN		WELL #: T 3		RRCID -> 231310		COMPL. DATE 02/20/2006		TOTAL DEPTH 6388		PERF. 5101 - 5922				
M	ALLOW 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
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-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCFADDIN, NW. (2090)		59375 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752												
MCFADDIN -A-		WELL #: 12 C		RRCID -> 057966		COMPL. DATE 02/13/1974		TOTAL DEPTH 6120		PERF. N/A				
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-
02	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCFADDIN, N. W. (4800)		59375 540		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752												
MCFADDIN -A-		WELL #: 61		RRCID -> 145091		COMPL. DATE 03/16/1993		TOTAL DEPTH 5260		PERF. 4898 - 4902				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT			-0-
MCFADDIN, NW. (4950)		59375 542		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752												
MCFADDIN -A-		WELL #: 69		RRCID -> 190412		COMPL. DATE 02/08/2002		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 4831 - 4835				
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-
02	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MCGOWN (PETTUS UPPER)		59507 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880						
MCNEILL UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 238793	COMPL. DATE 01/28/2008	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 4951 - 4980	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	103
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	103
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	103
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	103
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	103
02	14B2 EXT	-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	
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
MCNEILL (YEGUA 5800)		59934 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
TEXAS, LES & CO.		846666						
MCNEILL, ANNA MAY		WELL #:	1	RRCID -> 116318	COMPL. DATE 05/13/1985	TOTAL DEPTH 5952	PERF. 5651 - 5653	
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-
02	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	
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-
02	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															
MALONE -A-				WELL #:	1	RRCID -> 245435				COMPL. DATE 01/21/2009				TOTAL DEPTH 4501 PERF. 3008 - 3014						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
02	PRTL	PLG	-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					
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					74	
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					74	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					74	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					74	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					74	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					74	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2023 - WELL PLUGGED 4/20/2023																				
MEDIO CREEK (3350)																				
T-C OIL COMPANY, LLC					60198 250	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: BEE						
O'BRIEN -C- UNIT				WELL #:	833782	RRCID -> 269205				COMPL. DATE 01/18/2013				TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3231 - 3235						
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					6	
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					6	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					6	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					6	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					6	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					6	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2015																				
MEDIO CREEK (3900)																				
T-C OIL COMPANY, LLC					60198 375	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: BEE						
O'BRIEN -C- UNIT				WELL #:	833782	RRCID -> 259773				COMPL. DATE 08/25/2010				TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4012 - 4016						
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					3	
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					3	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					3	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					3	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					3	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					3	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2015																				
MEDIO CREEK (4100)																				
T-C OIL COMPANY, LLC					60198 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BEE						
MALONE -C-				WELL #:	833782	RRCID -> 245438				COMPL. DATE 01/18/2009				TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4166 - 4178						
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					81	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					81	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					81	
12	7404 X	7404	-0-	-0-	-0-	-0-		482	1	6922	2	N	-0-	-0-					81	
01	8209 X	8209	-0-	-0-	-0-	-0-		552	1	7657	2	N	-0-	-0-					81	
02	7183 X	7183	-0-	-0-	-0-	-0-		467	1	6716	2	N	-0-	-0-					81	
MALONE -D-																				
					WELL #:	1	RRCID -> 253345				COMPL. DATE 09/29/2009				TOTAL DEPTH 4488 PERF. 4137 - 4142					
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					111	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					111	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					111	
12	14B2 EXT	6125	-0-	-0-	6125	6125		399	1	5726	2	N	-0-	-0-					111	
01	14B2 EXT	5629	-0-	-0-	5629	11754		378	1	5251	2	N	-0-	-0-					111	
02	14B2 EXT	6703	-0-	-0-	6703	18457		436	1	6267	2	N	-0-	-0-					111	

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	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					198
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					198
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					198
12	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	-0-		469	1	6733	2	N	-0-					198
01	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	-0-		620	1	8601	2	N	-0-					198
02	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	-0-		497	1	7146	2	N	-0-					198
MEDIO CREEK (4300)						60198 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE						
PALEO OIL COMPANY LLC						635131													
HEARD			WELL #:			1	RRCID -> 234182			COMPL. DATE 05/04/2007			TOTAL DEPTH 4411 PERF. 4184 - 4190						
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
MEDIO CREEK, EAST (2900)						60200 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE						
TARE RESOURCES, LLC						836026													
EWING			WELL #:			1	RRCID -> 291427			COMPL. DATE 02/08/2012			TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
02	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						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	22
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	22
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	22
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	22
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	22
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	22

MEYERSVILLE (MASSIVE I)			60934 248			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT		
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP			531085											
MORITZ, WILLIE H. GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 003171			COMPL. DATE 06/21/1955			TOTAL DEPTH 9415		
												PERF. 8590 - 8600		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

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		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	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		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	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		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MEYERSVILLE, NORTH (MASSIVE I)				60936 500	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: GOLIAD				
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797													
JABLONSKI				WELL #:	1	RRCID ->	210238	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	7965	PERF.	7810 -	7815		
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
MIKESKA (MASSIVE WILCOX)				61311 240	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LIVE OAK				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327													
BAKER, E.				WELL #:	2	RRCID ->	175922	COMPL. DATE	05/09/2012	TOTAL	DEPTH	14000	PERF.	N/A			
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-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BONILLA				WELL #:	1	RRCID ->	177149	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL	DEPTH	13700	PERF.	12784 -	13494		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0 N	-0-	-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		
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-
02	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		
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIKESKA (WILCOX) ROYKO OIL COMPANY PAGAN, JOHN S.			61311 500 732198	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK							
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	* AMT	EOM BALANCE
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		27
MIKESKA (YEGUA 4990) VT VISTATEX ENERGY LLC BENNETT-STATE G.U.			61311 550 887723	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK							
WELL #:			4	RRCID ->	136001	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL	DEPTH	11300	PERF.	3840 - 3950	
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT		-0-
MIKESKA (2ND TOM LYNE) PROLINE ENERGY RESOURCES INC E. BAKER GAS UNIT			61311 675 681327	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK							
WELL #:			3	RRCID ->	175924	COMPL. DATE	11/10/1999	TOTAL	DEPTH	12670	PERF.	11928 - 11960	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
E. BAKER GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	226073	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL	DEPTH	12600	PERF.	12022 - 12040
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		8
MIKESKA (10280) VT VISTATEX ENERGY LLC BENNETT STATE			61311 800 887723	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK							
WELL #:			1	RRCID ->	111599	COMPL. DATE	05/11/1984	TOTAL	DEPTH	11298	PERF.	10284 - 10294	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT		137
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT		137
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT		137
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT		137
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT		137
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT		137
MIKESKA (10500) VT VISTATEX ENERGY LLC BENNETT STATE GAS UNIT			61311 900 887723	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK							
WELL #:			2	RRCID ->	112998	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL	DEPTH	11330	PERF.	10575 - 10585	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT		46
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT		46
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT		46
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT		46
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT		46
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT		46

MIKESKA, (10500)			//CONT.// 61311 700			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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
02	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						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					28	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					28	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					28	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					28	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					28	
02	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							
09	248		-0-	-0-	-248	289						N	-0-					18	
10	289 R		-0-	-0-	-289	-0-						N	-0-					18	
11	60 N		-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-					18	
12	62 N		-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					18	
*01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	

MILBY CREEK (12,900)			61357 750			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD							
NITRO OIL & GAS, LLC			611014																
JANK			WELL #: 1			RRCID -> 187502			COMPL. DATE 09/07/2000			TOTAL DEPTH 13130 PERF.12406 - 12425							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	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-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MINERAL (MACKHANK, LO.)			61820 100			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE							
RINCON PETROLEUM CORPORATION			712336																
BAST, C. H. - MINERAL UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 070765			COMPL. DATE 03/29/1977			TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7859 - 7864							
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59	
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59	

PLUGGED AND ABANDONED 03/27/2017																			

MINERAL (MASSIVE) 61820 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
PAGE/MINERAL UNIT WELL #: RRCID -> 126926 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7787 - 7853

M	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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					65
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					65
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					65
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					65
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					65
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					65

PLUGGED AND ABANDONED 03/22/2017

MINERAL, N. (800) 61822 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
EXPANDING EXPLORATION INC. 257000
BRASHEAR ET AL WELL #: 3 RRCID -> 084040 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 828 PERF. 822 - 828

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MINERAL, NORTH (9750) 61822 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
BRASHEAR ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124093 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 9730 - 9760

M	ALLOW CODE	GAS 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
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	60	5	11	9	N	10				77
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	60	5	100	9	N	91	142	1		26
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	58	5	77	9	N	70				96
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	56	5	17	9	N	15				111
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	51	5	11	9	N	10				121
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				121

SPARKMAN, PORTER WELL #: 1WI RRCID -> 129066 COMPL. DATE 08/29/1988 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2480 - 2645

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WOFFORD, C. J. 935452
SOUTH TEXAS CHILDRENS HOME WELL #: RRCID -> 101273 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 9704 - 9754

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					30

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/19/2008

MINERAL, WEST (FRI0)				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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698			N	NO RPT		-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/15/2025											
TRANS WEST OIL & GAS, INC.				864864							
ARNOLD, KARL G.				WELL #: 1	RRCID -> 071174	COMPL. DATE 08/14/1975	TOTAL DEPTH 7615	PERF. N/A			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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	
09	0 N	1288	-0-	1288 B	-35749	1288 2		N	-0-		113
10	0 N	1395	-0-	1395 B	-34354	1395 2		N	-0-		113
11	0 N	1271	-0-	1271 B	-33083	1271 2		N	-0-		113
12	0 N	1459	-0-	1459 B	-31624	1459 2		N	-0-		113
01	1271 N	1249	-0-	-22 B	-31624	1249 2		N	-0-		113
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-31624			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			
09	6120 X	5921	-0-	-199	-0-	10 1	5811 2	N	91		131
10	6262 X	6047	-0-	-215	-0-	100 9	5929 2	N	98	187 1	42
11	6060 X	5562	-0-	-498	-0-	108 9	5370 2	N	165	195 1	12
12	6262 X	6085	-0-	-177	-0-	182 9	5963 2	N	101		113
01	6200 X	3974	-0-	-2226	-0-	111 9	3843 2	N	110	198 1	25
02	5516 X	4629	-0-	-887	-0-	10 1	4520 2	N	89		114
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			
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-
02	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
02	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							
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	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							
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	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							
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	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							
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-	
02	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							
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	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	
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
02	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	
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
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
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-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MISSION VALLEY (WILCOX 9000) 62150 025 ASSOCIATED PRORATED CNTY: VICTORIA
WHITE STRIDE LLC 101111
COOLEY, M.E. WELL #: 12 RRCID -> 216505 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8742 - 8756

M	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
09	28 N	28	-0-	-0- B	-0-		4	1	24	2	N	-0-					46
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	9					55
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-						N	-0-					55
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					55
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					55
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					55
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MISSION VALLEY (8300) 62150 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
WHITE STRIDE LLC 101111
COOLEY, M.E. WELL #: 11 RRCID -> 218789 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 8742 - 9801

09	89 N	89	-0-	-0-	-0-		11	1	76	2	N	2					18
							2	9									
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-		11	1	70	2	N	4					22
							4	9									
11	360 N	12	-0-	-348	-0-		2	1	10	2	N	-0-					22
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-		2	1	13	2	N	-0-					22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
02	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-						N	NO RPT					22

MISSION VALLEY (10,220) 62150 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
WATTS-GISLER WELL #: 1 RRCID -> 177966 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9798 - 9874

09	10620 X	587	-0-	-10033	-0-		171	1	416	3	Y	-0-	8	1			29
10	6572 X	1671	-0-	-4901	-0-		171	1	1499	3	Y	1					30
							1	9									
11	6360 X	571	-0-	-5789	-0-		571	3			Y	-0-					30
12	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-		4058	3	26	9	Y	24					54
01	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-		5988	3	54	9	Y	49					103
02	DLQ G-10	2031	-0-	2031	2031		1942	3	89	9	Y	81	183	1			1

DREYER, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 179397 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9760 - 9839

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5

OHRT-HEINOLD WELL #: 1 RRCID -> 180862 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10070 - 10149

09	8220 X	5303	-0-	-2917	-0-		765	1	4513	3	N	23	174	1			18
							25	9									
10	8781 X	8781	-0-	-0-	-0-		910	1	7802	3	N	63					81
							69	9									
11	8100 X	7330	-0-	-770	-0-		7264	3	66	9	N	60					141
12	8370 X	5651	-0-	-2719	-0-		5620	3	31	9	N	28	106	1			63
01	8773 X	5912	-0-	-2861	-0-		5757	3	155	9	N	141					204
02	7924 X	4386	-0-	-3538	-0-		4344	3	42	9	N	38					242

MISSION VALLEY (10,220) FIELD PETROLEUM CORP. OHRT-ALBRECHT														CNTY: VICTORIA	
//CONT.// 62150 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 266906															
WELL #: 1 RRCID -> 181425 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10102 - 10178															
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	
09	6330 X	5011	-0-	-1319	-0-	727	1	4284	3	N	-0-			54	
10	7222 X	7222	-0-	-0-	-0-	750	1	6431	3	N	37			91	
						41	9								
11	5370 X	4305	-0-	-1065	-0-	4305	3			N	-0-			91	
12	7595 X	3055	-0-	-4540	-0-	3055	3			N	-0-			91	
01	7595 X	5625	-0-	-1970	-0-	5527	3	98	9	N	89			180	
02	6524 X	4644	-0-	-1880	-0-	4603	3	41	9	N	37			217	
MODERN EXPLORATION, INC. MISSION VALLEY														CNTY: GOLIAD	
WELL #: 573226 1 RRCID -> 261990 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10200 - 10226															
09	2430 X	1781	-0-	-649	-0-	1779	2	2	9	N	2			216	
10	2511 X	1773	-0-	-738	-0-	1769	2	4	9	N	4			220	
11	2430 X	1570	-0-	-860	-0-	1505	2	65	9	N	59	180	1	99	
12	1829 N	1477	-0-	-352	-0-	1476	2	1	9	N	1			100	
01	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1977	2	2	9	N	2			102	
*02	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1503	2	80	9	N	73			175	
MISSION VALLEY, W. (MASS WILCOX) WHITE STRIDE LLC COOLEY, M. E.														CNTY: GOLIAD	
WELL #: 62157 166 101111 7 RRCID -> 178472 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9082 - 9087															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
MISSION VALLEY, WEST (MASSIVE-1) WHITE STRIDE LLC COOLEY, M. E.														CNTY: GOLIAD	
WELL #: 62157 332 101111 1 RRCID -> 194567 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10142 - 10200															
09	DLQ G-10	3193	-0-	3193	5752	401	1	2676	2	Y	105			176	
						116	9								
10	8123 X	2371	-0-	-5752	-0-	305	1	2032	2	Y	31	169	1	38	
						34	9								
11	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	214	1	1426	2	Y	57			95	
						63	9								
12	2573 X	2294	-0-	-279	-0-	279	1	1860	2	Y	141	173	1	63	
						155	9								
01	3286 X	1546	-0-	-1740	-0-	196	1	1306	2	Y	40			103	
						44	9								
02	2968 X	NO RPT	-0-	-2968	-0-					Y	NO RPT			103	
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC MILLER ALBRECHT UNIT														CNTY: GOLIAD	
WELL #: 864566 1 A RRCID -> 003428 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 10972 PERF.10094 - 10138															
09	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	159	1	1032	2	Y	72	175	1	140	
						79	9								
10	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	309	1	737	2	Y	12			152	
						13	9								
11	943 N	943	-0-	-0-	-0-	110	1	809	2	Y	22			174	
						24	9								
12	991 N	991	-0-	-0-	-0-	327	1	625	2	Y	35			209	
						39	9								
01	930 N	378	-0-	-552	-0-	96	1	279	2	Y	3			212	
						3	9								
02	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT			212	

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10200)										CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
WHITE STRIDE LLC														
JACOB														
WELL #: 1										RRCID -> 178817		COMPL. DATE 06/01/2000		
TOTAL DEPTH 11606										PERF.10082 - 10132				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	578 1	3856 2	N	7					38
10	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	8 9	3712 2	N	2					40
11	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	557 1	3668 2	N	3					43
12	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	2 9	4784 2	N	31					74
*01	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	550 1	4813 2	N	6					80
02	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-	3 9		N	NO RPT					80
						718 1								
						34 9								
						722 1								
						7 9								
JACOB										WELL #: 2		RRCID -> 184289		
TOTAL DEPTH 10800										COMPL. DATE 04/09/2001		PERF.10220 - 10230		
09	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	161 1	1074 2	N	-0-					24
10	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	184 1	1227 2	N	-0-					24
11	1290 N	1076	-0-	-214	-0-	140 1	936 2	N	-0-					24
12	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	183 1	1221 2	N	12					36
01	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	13 9	1519 2	N	10					46
02	1008 N	NO RPT	-0-	-1008	-0-	228 1		N	NO RPT					46
						11 9								
MISSION VALLEY, W. (1350 STRAY)										ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC														
SISSION-FR10														
WELL #: 1										RRCID -> 288124		COMPL. DATE 12/16/2018		
TOTAL DEPTH 4000										PERF. 1425 - 1431				
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-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	7099			N	NO RPT					-0-
MISSION VALLEY, W. (WILCOX G)										CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
WHITE STRIDE LLC														
COLETO POINT														
WELL #: 1										RRCID -> 176813		COMPL. DATE 03/10/2000		
TOTAL DEPTH 15500										PERF.13196 - 13212				
09	4050 X	2782	-0-	-1268	-0-	144 1	2638 2	N	-0-					139
10	4185 X	3893	-0-	-292	-0-	1348 1	2545 2	N	-0-					139
11	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	1234 1	2767 2	N	-0-					139
12	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	1437 1	2516 2	N	-0-					139
01	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	616 1	3489 2	N	-0-					139
02	3724 X	NO RPT	-0-	-3724	-0-			N	NO RPT					139
COLETO POINT										WELL #: 2		RRCID -> 207640		
TOTAL DEPTH 13500										COMPL. DATE 06/26/2004		PERF.12676 - 12680		
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	17 1	316 2	N	-0-					26
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	119 1	226 2	N	-0-					26
11	480 N	318	-0-	-162	-0-	98 1	220 2	N	-0-					26
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	249 1	435 2	N	-0-					26
*01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	7 1	37 2	N	-0-					26
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-			N	NO RPT					26

MISSION VALLEY, W. (WILCOX G) //CONT.// 62157 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: GOLIAD					
SANDEL OPERATING COMPANY 747534																
FRIEDRICHS WELL #: 1 RRCID -> 277447 COMPL. DATE 11/13/2014											TOTAL	DEPTH 10827	PERF.10427	- 10737		
M O	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
09	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4174	2	88	9	N	80					331
10	5208 X	4068	-0-	-1140	-0-	4032	2	36	9	N	33	183	1			181
11	5040 X	3748	-0-	-1292	-0-	3686	2	62	9	N	56	184	1			53
12	5177 X	4146	-0-	-1031	-0-	4066	2	80	9	N	73					126
01	4650 X	2266	-0-	-2384	-0-	2264	2	2	9	N	2					128
02	3976 X	2364	-0-	-1612	-0-	2319	2	45	9	N	41					169
MISSION VALLEY, W. (WILCOX 10600) 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: GOLIAD					
WHITE STRIDE LLC 101111																
COOLEY, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 171763 COMPL. DATE 11/21/1998											TOTAL	DEPTH 11500	PERF.10540	- 10555		
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COOLEY M. E. WELL #: 3 RRCID -> 174766 COMPL. DATE 07/17/1999											TOTAL	DEPTH 13650	PERF.10504	- 10520		
09	DLQ G-10	150	-0-	150	265	20	1	130	2	Y	-0-					4
10	DLQ G-10	145	-0-	145	410	19	1	126	2	Y	-0-					4
11	540 N	130	-0-	-410	-0-	17	1	113	2	Y	-0-					4
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	22	1	147	2	Y	-0-					4
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	31	1	207	2	Y	-0-					4
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					4
COOLEY, M. E. WELL #: 5 RRCID -> 177148 COMPL. DATE 09/19/1999											TOTAL	DEPTH 10800	PERF.10462	- 10534		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
COOLEY, M.E. WELL #: 6 RRCID -> 180502 COMPL. DATE 01/05/2000											TOTAL	DEPTH 11500	PERF.10434	- 10452		
09	DLQ G-10	412	-0-	412	3492	54	1	358	2	Y	-0-					13
10	DLQ G-10	797	-0-	797	4289	104	1	693	2	Y	-0-					13
11	5023 X	734	-0-	-4289	-0-	96	1	638	2	Y	-0-					13
12	957 X	957	-0-	-0-	-0-	125	1	832	2	Y	-0-					13
01	2325 X	933	-0-	-1392	-0-	122	1	811	2	Y	-0-					13
02	728 X	NO RPT	-0-	-728	-0-					Y	NO RPT					13
JACOB WELL #: 3 RRCID -> 187798 COMPL. DATE N/A											TOTAL	DEPTH 11000	PERF.10496	- 10507		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: GOLIAD		
WHITE STRIDE LLC //CONT.// 101111															
COOLEY, M. E. WELL #: 13 RRCID -> 198951 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10530 - 10550															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	88	1	588	2	N	-0-			7	
10	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	132	1	879	2	N	3			10	
						3	9								
11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	95	1	632	2	N	-0-			10	
12	948 N	948	-0-	-0-	-0-	124	1	824	2	N	-0-			10	
01	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	132	1	878	2	N	-0-			10	
02	364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT			10	
COOLEY, M. E. WELL #: 14 RRCID -> 198956 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10522 - 10542															
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	41	1	271	2	N	-0-			9	
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	42	1	283	2	N	-0-			9	
11	330 N	317	-0-	-13	-0-	41	1	276	2	N	-0-			9	
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	54	1	360	2	N	-0-			9	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9	
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT			9	
COOLEY, M. E. WELL #: 15 RRCID -> 203616 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10504 - 10514															
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	2	N	-0-			38	
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	2	N	-0-			38	
11	210 N	17	-0-	-193	-0-	2	1	15	2	N	-0-			38	
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	2	N	-0-			38	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38	
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT			38	
COLETO POINT WELL #: 3 RRCID -> 274860 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10337 - 10345															
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-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
FIELD PETROLEUM CORP. 266906 DREYER, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 179765 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10230 - 10250															
09	3960 X	1853	-0-	-2107	-0-	245	1	1446	3	Y	147	170	1	1	
						162	9								
10	3751 X	2485	-0-	-1266	-0-	244	1	2089	3	Y	138	115	1	24	
						152	9								
11	3210 X	1934	-0-	-1276	-0-	1912	3	22	9	Y	20			44	
12	3162 X	1817	-0-	-1345	-0-	1800	3	17	9	Y	15	29	1	30	
*01	2852 X	1422	-0-	-1430	-0-	1382	3	40	9	Y	36	35	1	31	
02	DLQ G-10	1466	-0-	1466	1466	1433	3	33	9	Y	30			61	
WATTS-GISLER WELL #: 2 RRCID -> 203504 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9335 - 9358															
09	20520 X	10435	-0-	-10085	-0-	1617	1	8815	3	Y	3	177	1	101	
						3	9								
10	20119 X	9883	-0-	-10236	-0-	1617	1	8263	3	Y	3			104	
						3	9								
11	17040 X	11816	-0-	-5224	-0-	11816	3			Y	-0-			104	
12	17081 X	8417	-0-	-8664	-0-	8399	3	18	9	Y	16			120	
01	12524 X	234	-0-	-12290	-0-	230	3	4	9	Y	4			124	
02	DLQ G-10	24	-0-	24	24	24	3			Y	-0-	2	1	122	

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD																
FIELD PETROLEUM CORP. //CONT.// 266906																
DREYER, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 206419 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10172 - 10188																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	4140 X	2235	-0-	-1905	-0-		296 1	1744 3			Y	177	205 1			72
							195 9									
10	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-		557 1	4776 3			Y	315	263 1			124
							347 9									
11	5130 X	3535	-0-	-1595	-0-		3518 3	17 9			Y	15				139
12	5301 X	3445	-0-	-1856	-0-		3406 3	39 9			Y	35	59 1			115
*01	5673 X	4210	-0-	-1463	-0-		4145 3	65 9			Y	59	106 1			68
02 DLQ	G-10	3540	-0-	3540	3540		3461 3	79 9			Y	72				140
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566																
ALBRECHT WELL #: 4 RRCID -> 179346 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10282 - 10563																
09	510 N	422	-0-	-88	-0-		56 1	364 2			N	2				154
							2 9									
10	496 N	445	-0-	-51	-0-		128 1	306 2			N	10				164
							11 9									
11	480 N	447	-0-	-33	-0-		49 1	364 2			N	31	169 1			26
							34 9									
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-		150 1	289 2			N	18				44
							20 9									
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-		112 1	320 2			N	10				54
							11 9									
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-						N	NO RPT				54
ALBRECHT WELL #: 5 RRCID -> 228590 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10688 - 10871																
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				5
HOFF WELL #: 1 RRCID -> 228641 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11090																
09	2940 X	1893	-0-	-1047	-0-		253 1	1633 2			N	6				125
							7 9									
10	3038 X	2962	-0-	-76	-0-		874 1	2085 2			N	3				128
							3 9									
11	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-		360 1	2652 2			N	45				173
							50 9									
12	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-		1176 1	2247 2			N	55	174 1			54
							61 9									
01	3038 X	2453	-0-	-585	-0-		629 1	1791 2			N	30				84
							33 9									
02	2744 X	NO RPT	-0-	-2744	-0-						N	NO RPT				84
SISSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229832 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10572 - 10719																
09	1860 N	1720	-0-	-140	-0-		227 1	1471 2			N	20				155
							22 9									
10	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-		549 1	1313 2			N	41				196
							45 9									
11	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-		227 1	1672 2			N	17	176 1			37
							19 9									
12	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-		622 1	1190 2			N	35				72
							39 9									
01	1922 N	1080	-0-	-842	-0-		279 1	793 2			N	7				79
							8 9									
02	1792 N	NO RPT	-0-	-1792	-0-						N	NO RPT				79

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.//										62157 830	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD			
UNION GAS OPERATING COMPANY										876500						
JACOB										WELL #:	1	RRCID -> 172699	COMPL. DATE 01/09/1999	TOTAL DEPTH 11606	PERF.10535	- 10546
M	0	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC										916954						
JANK										WELL #:	1	RRCID -> 200735	COMPL. DATE 10/02/2004	TOTAL DEPTH 13000	PERF.10770	- 10860
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MISSION VALLEY, W (WILCOX 10800)										62157 832	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA			
WHITE STRIDE LLC										101111						
COOLEY, M. E.										WELL #:	2	RRCID -> 239250	COMPL. DATE 06/13/2008	TOTAL DEPTH 11020	PERF.10735	- 10745
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MOLINA (YEGUA)										62383 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE			
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC										178417						
FERRELL, D. L.										WELL #:		RRCID -> 181497	COMPL. DATE 01/25/2000	TOTAL DEPTH 5488	PERF. 5181	- 5185
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
02	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	
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-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MONSON (QUEEN CITY)		//CONT.//		62508 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		029657								
LEWIS		WELL #:		2	RRCID -> 206853		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 6611		PERF. 5271 - 5300	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
GAUNTT, RUBY		WELL #:		3	RRCID -> 212777		COMPL. DATE 02/27/1970		TOTAL DEPTH 6369		PERF. 3630 - 3650	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MONSON		WELL #:		4	RRCID -> 220900		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 5290 - 5316	
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MONSON		WELL #:		2	RRCID -> 222479		COMPL. DATE 07/06/2006		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5255 - 5280	
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-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MONT (WILCOX 10640)				62518 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426								
BERTHA ANDERSON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 286560		COMPL. DATE 01/24/2019		TOTAL DEPTH 11175		PERF. 9967 - 10082	
09	60210	X	55332	-0-	-4878	-0-	50887	2	3543	3	N	239
							902	9				
10	62217	X	56504	-0-	-5713	-0-	53140	2	2430	3	N	164
							934	9				
11	56550	X	55231	-0-	-1319	-0-	52959	2	1367	3	N	67
							905	9				
12	57164	X	54087	-0-	-3077	-0-	51717	2	1445	3	N	169
							925	9				
01	57164	X	51649	-0-	-5515	-0-	49166	2	1591	3	N	60
							892	9				
02	51632	X	45352	-0-	-6280	-0-	43678	2	907	3	N	212
							767	9				

MONT (WILCOX 10640) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. BERTHA ANDERSON GAS UNIT															62518 650 130426 WELL #: 6					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LAVACA									
															RRCID -> 293306					COMPL. DATE 08/01/2022					TOTAL DEPTH 11107					PERF.10240 - 10310									
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																		
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																		
09	75840	X	71279	-0-		-4561		-0-			64126	2	4602	3	N	2319	2155	1			468																		
10	78368	X	73221	-0-		-5147		-0-			2551	9	3172	3	N	2336	2483	1			321																		
11	71850	X	70524	-0-		-1326		-0-			67479	2	1752	3	N	2253	2335	1			239																		
12	73656	X	64695	-0-		-8961		-0-			2570	9	1744	3	N	2080	2147	1			172																		
01	73656	X	72596	-0-		-1060		-0-			66294	2	2262	3	N	2327	2354	1			145																		
02	66528	X	65579	-0-		-949		-0-			2478	9	1329	3	N	1837	1798	1			184																		
											60663	2																											
											2288	9																											
											67774	2																											
											2560	9																											
											62229	2																											
											2021	9																											
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC GERDES																																							
															870354 WELL #: 1					RRCID -> 207663					COMPL. DATE 08/11/2004					TOTAL DEPTH 11200					PERF. 9680 - 9704				
09	90	N	79	-0-		-11		-0-			14	1	65	9	N	59	180	1			55																		
10	93	N	93	-0-		-0-		-0-			14	1	79	9	N	72					127																		
11	109	N	109	-0-		-0-		-0-			21	1	88	9	N	80					207																		
12	97	N	97	-0-		-0-		-0-			25	2	72	9	N	65	172	1			100																		
01	93	N	-0-	-0-		-93		-0-							N	45					145																		
02	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					145																		
KAISER																																							
															WELL #: 1					RRCID -> 291203					COMPL. DATE 10/13/2021					TOTAL DEPTH 11101					PERF.10668 - 10738				
09	5970	X	4329	-0-		-1641		-0-			1050	1	3172	2	N	97					230																		
10	5425	X	4599	-0-		-826		-0-			107	9	3427	2	N	79	170	1			139																		
11	5070	X	3160	-0-		-1910		-0-			1085	1	2377	2	N	44					183																		
12	5239	X	96	-0-		-5143		-0-			87	9																											
01	4805	X	-0-	-0-		-4805		-0-			735	1	26	2	N	-0-					183																		
02	4144	X	NO RPT	-0-		-4144		-0-			48	9			N	-0-					183																		
											70	1			N	NO RPT					183																		
MONT (WILCOX 10,900) ATLAS OPERATING LLC REHM																																							
															62518 800 036587 WELL #: 1					RRCID -> 276787					COMPL. DATE 05/02/2015					TOTAL DEPTH 11601					PERF.11272 - 11351				
09	3600	X	2820	-0-		-780		-0-			2820	2			N	-0-					232																		
10	3720	X	2769	-0-		-951		-0-			2769	2			N	-0-					232																		
11	3360	X	2410	-0-		-950		-0-			2291	2	119	9	N	108	175	1			165																		
12	3472	X	2086	-0-		-1386		-0-			2075	2	11	9	N	10					175																		
01	3472	X	1025	-0-		-2447		-0-			1022	2	3	9	N	3					178																		
02	2632	X	NO RPT	-0-		-2632		-0-							N	NO RPT					178																		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. A.G. HENKES GAS UNIT																																							
															130426 WELL #: 2					RRCID -> 281628					COMPL. DATE 01/22/2016					TOTAL DEPTH 11000					PERF.10475 - 10520				
09	100650	X	77159	-0-		-23491		-0-			69888	2	5173	3	N	1907	1805	1			386																		
10	110453	X	82658	-0-		-27795		-0-			2098	9	3713	3	N	1990	2032	1			344																		
11	106890	X	79974	-0-		-26916		-0-			76756	2	2054	3	N	1941	2036	1			249																		
12	110453	X	81673	-0-		-28780		-0-			2189	9	2277	3	N	2246	2097	1			398																		
01	105369	X	80646	-0-		-24723		-0-			75785	2	2607	3	N	2190	2437	1			151																		
02	74648	X	72023	-0-		-2625		-0-			2135	9	1503	3	N	1971	1884	1			238																		
											76925	2																											
											2471	9																											
											75630	2																											
											2409	9																											
											68352	2																											
											2168	9																											

MONT (WILCOX 10,900) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. A.G. HENKES GAS UNIT														
//CONT.// 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
//CONT.// 130426														
WELL #: 3 RRCID -> 282919 COMPL. DATE 06/05/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10596 - 10618														
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	
09	18240 X	16578	-0-	-1662	-0-	14883 558 9	2	1137 3	N	507	369 1		233	
10	18848 X	17004	-0-	-1844	-0-	15842 372 9	2	790 3	N	338	368 1		203	
11	17970 X	16358	-0-	-1612	-0-	15561 364 9	2	433 3	N	331	366 1		168	
12	17143 X	16841	-0-	-302	-0-	15954 400 9	2	487 3	N	364	352 1		180	
01	17143 X	15400	-0-	-1743	-0-	14529 347 9	2	524 3	N	315	368 1		127	
02	15484 X	14521	-0-	-963	-0-	13875 328 9	2	318 3	N	298	187 1		238	
A.G. HENKES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 284848 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10550 - 10680														
09	9506 X	9506	-0-	-0-	-0-	8650 162 9	2	694 3	N	147			225	
10	8061 X	8061	-0-	-0-	-0-	7550 118 9	2	393 3	N	107	185 1		147	
11	9061 X	9061	-0-	-0-	-0-	252 4 3	1	8661 2	N	131	183 1		95	
12	8496 X	8496	-0-	-0-	-0-	259 5 3	1	8079 2	N	139			234	
01	7449 X	7449	-0-	-0-	-0-	267 28 3	1	6958 2	N	178	188 1		224	
02	7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	11 267 3	1	6955 2	N	111	193 1		142	
A. ETZLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 286594 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11214 - 11275														
09	10860 X	5971	-0-	-4889	-0-	5404 143 9	2	424 3	N	130	180 1		-0-	
10	9889 X	6969	-0-	-2920	-0-	6630 6 3	2	339 3	N	-0-			-0-	
11	11692 X	11692	-0-	-0-	-0-	313 270 3	1	10988 2	N	350	350 1		-0-	
12	9072 X	9072	-0-	-0-	-0-	270 26 3	1	8656 2	N	127			127	
01	6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	241 9 3	1	6388 2	N	82	182 1		27	
02	10136 X	6145	-0-	-3991	-0-	137 9 3	1	5725 2	N	249	175 1		101	
BERTHA ANDERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 290264 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10433 - 10590														
09	86850 X	79982	-0-	-6868	-0-	72765 1852 9	2	5365 3	N	1684	1644 1		289	
10	89745 X	80319	-0-	-9426	-0-	74991 1712 9	2	3616 3	N	1556	1496 1		349	
11	86850 X	75507	-0-	-11343	-0-	71976 1585 9	2	1946 3	N	1441	1458 1		332	
12	86738 X	76015	-0-	-10723	-0-	72249 1635 9	2	2131 3	N	1486	1459 1		359	
01	82646 X	72058	-0-	-10588	-0-	68075 1621 9	2	2362 3	N	1474	1496 1		337	
02	74648 X	63768	-0-	-10880	-0-	61007 1410 9	2	1351 3	N	1282	1297 1		322	

MONT (WILCOX 10,900)														CNTY: LAVACA	
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.															
BERTHA ANDERSON GAS UNIT															
WELL #: 7 RRCID -> 296818 COMPL. DATE 02/22/2024 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10338 - 10344															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	37003 X	37003	-0-	-0-	-0-	33911 2	2540 3	N	502		521 1			220	
10	39941 X	39941	-0-	-0-	-0-	552 9	1761 3	N	552		558 1			214	
11	37047 X	37047	-0-	-0-	-0-	37573 2	937 3	N	493		555 1			152	
12	37622 X	37622	-0-	-0-	-0-	607 9	1032 3	N	496		374 1			274	
01	37849 X	37849	-0-	-0-	-0-	35568 2	1187 3	N	552		565 1			261	
02	34574 X	34574	-0-	-0-	-0-	542 9	703 3	N	519		543 1			237	
						36044 2									
						546 9									
						36055 2									
						607 9									
						33300 2									
						571 9									
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC															
GARNER															
WELL #: 1 RRCID -> 254215 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10454 - 10923															
09	30902 X	30902	-0-	-0-	-0-	30210 2	692 9	N	629		564 1			205	
10	31838 X	31838	-0-	-0-	-0-	31146 2	692 9	N	629		548 1			286	
11	29892 X	29892	-0-	-0-	-0-	29213 2	679 9	N	617		757 1			146	
12	29043 X	29043	-0-	-0-	-0-	28313 2	730 9	N	664		575 1			235	
01	28300 X	28300	-0-	-0-	-0-	27576 2	724 9	N	658		766 1			127	
02	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-			N	NO RPT					127	
BUJNOCH-HENDERSON															
WELL #: 1 RRCID -> 267873 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10909 - 10922															
09	6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	450 1	6207 2	N	137		188 1			174	
10	7074 X	7074	-0-	-0-	-0-	151 9	6460 2	N	135					309	
11	6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	465 1	6263 2	N	180		371 1			118	
12	7037 X	6960	-0-	-77	-0-	149 9	6319 2	N	160		192 1			86	
01	7068 X	4916	-0-	-2152	-0-	450 1	3888 2	N	144					230	
02	6384 X	NO RPT	-0-	-6384	-0-	198 9		N	NO RPT					230	
						176 9									
						870 1									
						158 9									
KALLUS															
WELL #: 1 RRCID -> 275698 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10284 - 10366															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
ZIEGLER A															
WELL #: 1 RRCID -> 275720 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10300 - 10336															
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					64	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					64	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					64	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					64	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					64	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					64	

MONT (WILCOX 10,900)														
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC//CONT.// 870354														
GARNER														
WELL #: 2R RRCID -> 288695 COMPL. DATE 03/27/2020 TOTAL DEPTH 11192 PERF. 10112 - 10170														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE BALANCE
09	3360	X	2449	-0-	-911	-0-	2357	2	92	9	N	84		162
10	3472	X	3293	-0-	-179	-0-	3171	2	122	9	N	111		273
11	3240	X	2968	-0-	-272	-0-	2876	2	92	9	N	84	184 1	173
12	3348	X	2320	-0-	-1028	-0-	2211	2	109	9	N	99	190 1	82
01	3286	X	2072	-0-	-1214	-0-	1998	2	74	9	N	67		149
02	2968	X	NO RPT	-0-	-2968	-0-					N	NO RPT		149
MONTEOLA (EDWARDS)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
BOONE SWD														
WELL #: 1 RRCID -> 067270 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 3360 - 3380														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MOODY RANCH														
GOOD EARTH SERVICES LLC														
MOODY RANCH														
WELL #: 1 RRCID -> 066521 COMPL. DATE 01/26/1976 TOTAL DEPTH 8335 PERF. N/A														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
MOODY RANCH (7300)														
GOOD EARTH SERVICES LLC														
MOODY RANCH														
WELL #: 1 RRCID -> 242152 COMPL. DATE 10/25/2019 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 3915 - 3925														
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-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MOONEY, E. (YEGUA 5450)														
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP														
FOSTER, WM. C.														
WELL #: 3 RRCID -> 085771 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 5659 PERF. 5442 - 5452														
09	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	23	1	2204	2	N	-0-		-0-
10	1705	N	814	-0-	-891	-0-	7	1	807	2	N	-0-		-0-
11	1800	N	242	-0-	-1558	-0-	2	1	240	2	N	-0-		-0-
12	2294	N	1950	-0-	-344	-0-	19	1	1931	2	N	-0-		-0-
01	806	N	728	-0-	-78	-0-	9	1	719	2	N	-0-		-0-
02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	25	1	2081	2	N	-0-		-0-

MOOSE OIL & GAS (FRI0 2775)			62788 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA									
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC			802627															
DENNEY			WELL #: 1		RRCID -> 163090		COMPL. DATE 12/22/1996		TOTAL DEPTH 3860		PERF. 2774 - 2778							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MORALES (FRI0 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							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	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							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	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							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	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							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	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	0	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MORALES (3260)				62795 860	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JACKSON				
BNP PETROLEUM CORPORATION				077570													
SLAZENGER FRIO				WELL #:		RRCID ->	250785	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL	DEPTH	4509	PERF.	3000 -	3330		
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
02	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		
09	12210 #	7633	-0-	-4577	-0-	7633	3				N	-0-					-0-
10	12090 #	7026	-0-	-5064	-0-	7026	3				N	-0-					-0-
11	11700 #	4976	-0-	-6724	-0-	4976	3				N	-0-					-0-
12	11253 #	4340	-0-	-6913	-0-	4340	3				N	-0-					-0-
01	11253 #	7192	-0-	-4061	-0-	7192	3				N	-0-					-0-
02	7112 #	NO RPT	-0-	-7112	-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		
09	1650 N	1011	-0-	-639	-0-	1011	2				N	-0-					275
10	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1752	2	112	9		N	102	180	1			197
11	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	1903	2	300	9		N	273	186	1			284
12	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1528	2	13	9		N	12					296
01	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1152	2	50	9		N	45					341
02	2044 N	NO RPT	-0-	-2044	-0-						N	NO RPT					341

OIL AND GAS DIVISION

MORALES, NORTH (1250)														
BRINKERHOFF OIL COMPANY														
BORCHERS, O. R. -A-														
WELL #: 2					RRCID -> 096493					COMPL. DATE 09/21/1981				
TOTAL DEPTH 3650					PERF. 1284 - 1294					CNTY: LAVACA				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
MORALES, NORTH (1910)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
BORCHERS "B"														
WELL #: 3					RRCID -> 227768					COMPL. DATE 03/29/2007				
TOTAL DEPTH 3200					PERF. 1994 - 1999					CNTY: LAVACA				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
MORALES, N. (9250)														
KEBO OIL & GAS, INC.														
E. YATES GAS UNIT														
WELL #: 1					RRCID -> 162985					COMPL. DATE 10/20/1996				
TOTAL DEPTH 12750					PERF. 9204 - 9218					CNTY: JACKSON				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
MORAY (EDWARDS)														
BLACKBRUSH O & G, LLC														
BURNS GAS UNIT NO 1														
WELL #: 2					RRCID -> 235538					COMPL. DATE 06/04/2008				
TOTAL DEPTH 14490					PERF. 14780 - 17303					CNTY: DE WITT				
09	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	1294	2	4392	3	N	-0-	-0-	-0-
10	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	1479	2	4513	3	N	-0-	-0-	-0-
11	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	1264	2	4181	3	N	-0-	-0-	-0-
12	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	1549	2	4108	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	1252	2	4314	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	1174	2	3507	3	N	-0-	-0-	-0-
STILES GAS UNIT														
WELL #: 1					RRCID -> 236034					COMPL. DATE 06/03/2008				
TOTAL DEPTH 14476					PERF. 14433 - 16960					CNTY: DE WITT				
09	10170	X	9745	-0-	-425	-0-	2217	2	7528	3	N	-0-	-0-	-0-
10	10509	X	10249	-0-	-260	-0-	2530	2	7719	3	N	-0-	-0-	-0-
11	10170	X	6533	-0-	-3637	-0-	1516	2	5017	3	N	-0-	-0-	-0-
12	10106	X	9534	-0-	-572	-0-	2611	2	6923	3	N	-0-	-0-	-0-
01	10261	X	9833	-0-	-428	-0-	2212	2	7621	3	N	-0-	-0-	-0-
02	9268	X	8634	-0-	-634	-0-	2166	2	6468	3	N	-0-	-0-	-0-
BURNS GAS UNIT NO 1														
WELL #: 1					RRCID -> 236152					COMPL. DATE 03/06/2008				
TOTAL DEPTH 14653					PERF. 14112 - 16729					CNTY: DE WITT				
09	15084	X	15084	-0-	-0-	-0-	3432	2	11652	3	N	-0-	-0-	-0-
10	13781	X	13781	-0-	-0-	-0-	3402	2	10379	3	N	-0-	-0-	-0-
11	12330	X	7776	-0-	-4554	-0-	1805	2	5971	3	N	-0-	-0-	-0-
12	15593	X	13328	-0-	-2265	-0-	3650	2	9678	3	N	-0-	-0-	-0-
01	15593	X	13234	-0-	-2359	-0-	2977	2	10257	3	N	-0-	-0-	-0-
02	14084	X	10760	-0-	-3324	-0-	2699	2	8061	3	N	-0-	-0-	-0-

MORAY (EDWARDS)														
BLACKBRUSH O & G, LLC														
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT														
					//CONT.// 62827 500	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
					//CONT.// 073059						CNTY: DE WITT			
					WELL #: 1	RRCID -> 236866	COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL	DEPTH 14765	PERF.14808	- 16338		
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM	BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
BURNS GAS UNIT NO 1														
					WELL #: 3	RRCID -> 237044	COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL	DEPTH 15350	PERF.14450	- 16200		
09	90	N	65	-0-	-25	-0-	15	2	50	3	N	-0-	-0-	-0-
10	93	N	32	-0-	-61	-0-	8	2	24	3	N	-0-	-0-	-0-
11	90	N	21	-0-	-69	-0-	5	2	16	3	N	-0-	-0-	-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	14	2	38	3	N	-0-	-0-	-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	18	2	60	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	25	2	74	3	N	-0-	-0-	-0-
STILES GAS UNIT A														
					WELL #: 1	RRCID -> 237662	COMPL. DATE 06/02/2008		TOTAL	DEPTH 14492	PERF.14425	- 17246		
09	15510	X	13639	-0-	-1871	-0-	3103	2	10536	3	N	-0-	-0-	-0-
10	15438	X	14837	-0-	-601	-0-	3663	2	11174	3	N	-0-	-0-	-0-
11	15120	X	12287	-0-	-2833	-0-	2852	2	9435	3	N	-0-	-0-	-0-
12	15624	X	14593	-0-	-1031	-0-	3997	2	10596	3	N	-0-	-0-	-0-
01	15624	X	14043	-0-	-1581	-0-	3159	2	10884	3	N	-0-	-0-	-0-
02	13412	X	12502	-0-	-910	-0-	3136	2	9366	3	N	-0-	-0-	-0-
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT														
					WELL #: 3	RRCID -> 239213	COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL	DEPTH 14521	PERF.14600	- 15909		
09	3270	X	2335	-0-	-935	-0-	531	2	1804	3	N	-0-	-0-	-0-
10	3255	X	2846	-0-	-409	-0-	703	2	2143	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2970	X	1342	-0-	-1628	-0-	311	2	1031	3	N	-0-	-0-	-0-
12	3069	X	2377	-0-	-692	-0-	651	2	1726	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2852	X	1464	-0-	-1388	-0-	329	2	1135	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2576	X	2431	-0-	-145	-0-	610	2	1821	3	N	-0-	-0-	-0-
CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT														
					WELL #: 1	RRCID -> 239425	COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL	DEPTH 14427	PERF.14450	- 16490		
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	7	2	25	3	N	-0-	-0-	-0-
10	217	N	163	-0-	-54	-0-	40	2	123	3	N	-0-	-0-	-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	20	2	54	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	39	2	134	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	28	2	83	3	N	-0-	-0-	-0-
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT														
					WELL #: 2	RRCID -> 243873	COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL	DEPTH 14789	PERF.14540	- 16855		
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	33	2	111	3	N	-0-	-0-	-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	12	2	36	3	N	-0-	-0-	-0-
11	120	N	94	-0-	-26	-0-	21	2	73	3	N	-0-	-0-	-0-
12	155	N	125	-0-	-30	-0-	34	2	91	3	N	-0-	-0-	-0-
01	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-	-0-	-0-
*02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	33	2	97	3	N	-0-	-0-	-0-
CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT														
					WELL #: 3	RRCID -> 245440	COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL	DEPTH 14475	PERF.14555	- 16853		
09	5760	X	5563	-0-	-197	-0-	1266	2	4297	3	N	-0-	-0-	-0-
10	5952	X	5605	-0-	-347	-0-	1384	2	4221	3	N	-0-	-0-	-0-
11	5760	X	5050	-0-	-710	-0-	1172	2	3878	3	N	-0-	-0-	-0-
12	5735	X	5069	-0-	-666	-0-	1388	2	3681	3	N	-0-	-0-	-0-
01	5735	X	5063	-0-	-672	-0-	1139	2	3924	3	N	-0-	-0-	-0-
02	5180	X	4852	-0-	-328	-0-	1217	2	3635	3	N	-0-	-0-	-0-

MORAY (EDWARDS) BLACKBRUSH O & G, LLC STILES GAS UNIT A													//CONT.// 62827 500 //CONT.// 073059 WELL #: 2			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT					
													RRCID -> 245441			COMPL. DATE 11/06/2008			TOTAL DEPTH 14514			PERF.14483 - 16275					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE												
09	14059 X	14059	-0-	-0-	-0-	3199	2	10860	3	N	-0-				-0-												
10	15576 X	15576	-0-	-0-	-0-	3845	2	11731	3	N	-0-				-0-												
11	12366 X	12366	-0-	-0-	-0-	2870	2	9496	3	N	-0-				-0-												
12	10354 X	8744	-0-	-1610	-0-	2395	2	6349	3	N	-0-				-0-												
01	10354 X	9306	-0-	-1048	-0-	2093	2	7213	3	N	-0-				-0-												
02	9352 X	7487	-0-	-1865	-0-	1878	2	5609	3	N	-0-				-0-												
FRED BUCHEL GAS UNIT													WELL #: 3			RRCID -> 246339			COMPL. DATE 12/01/2008			TOTAL DEPTH 14462			PERF.14655 - 15659		
09	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-				-0-												
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	3	2	9	3	N	-0-				-0-												
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	2	4	3	N	-0-				-0-												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-												
01	12 N	8	-0-	-4	-0-	2	2	6	3	N	-0-				-0-												
*02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	2	2	5	3	N	-0-				-0-												
STILES GAS UNIT													WELL #: 3			RRCID -> 252026			COMPL. DATE 09/10/2008			TOTAL DEPTH 14473			PERF.14600 - 16315		
09	3630 X	3489	-0-	-141	-0-	794	2	2695	3	N	-0-				-0-												
10	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	914	2	2787	3	N	-0-				-0-												
11	3540 X	3110	-0-	-430	-0-	722	2	2388	3	N	-0-				-0-												
12	3658 X	3264	-0-	-394	-0-	894	2	2370	3	N	-0-				-0-												
*01	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	831	2	2864	3	N	-0-				-0-												
02	3332 X	3253	-0-	-79	-0-	816	2	2437	3	N	-0-				-0-												
CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT													WELL #: 2			RRCID -> 253398			COMPL. DATE 10/28/2008			TOTAL DEPTH 14552			PERF.14443 - 17368		
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-												
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	7	2	22	3	N	-0-				-0-												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-												
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	4	2	9	3	N	-0-				-0-												
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-												
02	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		
09	90 N	30	-0-	-60	-0-	7	2	23	3	N	-0-				-0-												
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-												
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	28	2	92	3	N	-0-				-0-												
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	14	2	36	3	N	-0-				-0-												
*01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	21	2	73	3	N	-0-				-0-												
02	84 N	52	-0-	-32	-0-	13	2	39	3	N	-0-				-0-												
THIEME GAS UNIT													WELL #: 1H			RRCID -> 262900			COMPL. DATE 10/23/2010			TOTAL DEPTH 15082			PERF.14676 - 17580		
09	4500 X	4135	-0-	-365	-0-	941	2	3194	3	N	-0-				-0-												
10	4774 X	4189	-0-	-585	-0-	1034	2	3155	3	N	-0-				-0-												
11	4620 X	3255	-0-	-1365	-0-	756	2	2499	3	N	-0-				-0-												
12	4774 X	4508	-0-	-266	-0-	1235	2	3273	3	N	-0-				-0-												
01	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	1053	2	3628	3	N	-0-				-0-												
02	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	1038	2	3099	3	N	-0-				-0-												
CUSACK GAS UNIT													WELL #: 1			RRCID -> 263820			COMPL. DATE 01/27/2011			TOTAL DEPTH 14440			PERF.14675 - 18445		
09	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	885	2	3004	3	N	-0-				-0-												
10	3875 X	3649	-0-	-226	-0-	901	2	2748	3	N	-0-				-0-												
11	3720 X	2618	-0-	-1102	-0-	607	2	2011	3	N	-0-				-0-												
12	4030 X	3830	-0-	-200	-0-	1049	2	2781	3	N	-0-				-0-												
01	4030 X	3493	-0-	-537	-0-	786	2	2707	3	N	-0-				-0-												
02	3640 X	2624	-0-	-1016	-0-	658	2	1966	3	N	-0-				-0-												

MORAY (EDWARDS)		//CONT.//		62827 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.//		073059						
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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	981 2	3332 3	N	-0-	-0-
10	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	1303 2	3976 3	N	-0-	-0-
11	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	913 2	3024 3	N	-0-	-0-
12	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	1628 1	4317 3	N	-0-	-0-
*01	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	1198 2	4128 3	N	-0-	-0-
*02	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	1075 2	3212 3	N	-0-	-0-
EVX OPERATING LLC				101131						
CUERO SWD		WELL #:		1	RRCID -> 265940		COMPL. DATE 09/27/2024		TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6886 - 7366	
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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MOSQUITO POINT, N. (FRIO F)				63130 100	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN	
LAMAR OIL & GAS, INC.				483925						
STATE TRACT 100		WELL #:		1	RRCID -> 266396		COMPL. DATE 06/25/2011		TOTAL DEPTH 9263 PERF. 8524 - 8538	
09	235 N	117	-0-	-118	-0-	68 1	49 2	Y	-0-	-0-
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	69 1	51 2	Y	-0-	-0-
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	123 1	42 2	Y	-0-	-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	127 1	38 2	Y	-0-	-0-
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	70 1	114 2	Y	-0-	-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	19 1	21 2	Y	-0-	-0-
MOSQUITO POINT, NE. (FRIO G-2)				63131 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN	
HENDRIK'S HOLDING USA LTD.				378253						
WELDER-CLIBURN		WELL #:		3C	RRCID -> 061276		COMPL. DATE 02/14/1975		TOTAL DEPTH 8351 PERF. N/A	
09 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MOULTON (JACKSON)				63279 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA	
SOUTHERN OIL & GAS CO, LTD.				804350						
MOLNOSKEY, VICTOR		WELL #:		1	RRCID -> 072663		COMPL. DATE 04/09/1977		TOTAL DEPTH 1411 PERF. N/A	
09 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HEIMER, LOIS				WELL #:	1	RRCID -> 075224		COMPL. DATE 09/13/1977		TOTAL DEPTH 1608 PERF. 1218 - 1226
09 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MOULTON (JACKSON) //CONT.// 63279 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
SOUTHERN OIL & GAS CO, LTD. //CONT.// 804350
SUSTR, JIM J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075225 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 1602 PERF. 1196 - 1202

M	ALLOW CODE	GAS 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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5700) 63354 027 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 260575 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5932 - 5950

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-
02	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

09	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	351 22 9	3144 2	N	20				91
10	3596 X	3545	-0-	-51	-0-	359 33 9	3153 2	N	30				121
11	3780 X	2986	-0-	-794	-0-	349 22 9	2615 2	N	20				141
12	3906 X	2996	-0-	-910	-0-	379 91 9	2526 2	N	83	166 1			58
01	3906 X	2243	-0-	-1663	-0-	369 42 9	1832 2	N	38				96
02	3276 X	2025	-0-	-1251	-0-	281 57 9	1687 2	N	52				148

CARTWRIGHT RANCH WELL #: 15 RRCID -> 291594 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5930 - 5935

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-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5800) 63354 054 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 16 T RRCID -> 288776 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6004 - 6013

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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5800)														CNTY: LIVE OAK	
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 63354 054														CAPACITY	
CARTWRIGHT RANCH														NON-ASSOCIATED	
WELL #: 20 RRCID -> 291529 COMPL. DATE 08/18/2021 TOTAL DEPTH 6123 PERF. 5862 - 5871															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	3533 X	3533	-0-	-0- B	-0-	281 1	3252 2	Y	-0-					65	
10	3348 X	3343	-0-	-5 B	-0-	332 1	3009 2	Y	-0-					67	
11	3900 X	2672	-0-	-1228 B	-0-	326 1	2344 2	Y	2					69	
12	4030 X	2301	-0-	-1729 B	-0-	177 1	2122 2	Y	2					71	
01	4030 X	1888	-0-	-2142 B	-0-	505 1	1369 2	Y	13					84	
02	3080 X	2737	-0-	-343 B	-0-	332 1	2404 2	Y	1					85	
MT. LUCAS (HOCKLEY, UP.)														CNTY: LIVE OAK	
WELDERXP LTD.														ONE WELL	
COFFIN-SARGENT UNIT														NON-ASSOCIATED	
WELL #: 1 RRCID -> 284422 COMPL. DATE 01/23/2016 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4420 - 4440															
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					38	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					38	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					38	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					38	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					38	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					38	
MT. LUCAS (V-4 SAND)														CNTY: LIVE OAK	
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.														CAPACITY	
CARTWRIGHT RANCH														NON-ASSOCIATED	
WELL #: 19 RRCID -> 291538 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 2518 - 2544															
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	222 1	491 2	N	-0-					-0-	
10	885 N	885	-0-	-0-	-0-	334 1	551 2	N	-0-					-0-	
11	759 N	759	-0-	-0-	-0-	326 1	432 2	N	1					-0-	
12	831 N	831	-0-	-0-	-0-	405 1	426 2	N	-0-					1	
01	899 N	873	-0-	-26	-0-	504 1	369 2	N	-0-					1	
02	700 N	110	-0-	-590	-0-	51 1	59 2	N	-0-					1	
CARTWRIGHT RANCH															
WELL #: 18 RRCID -> 292886 COMPL. DATE 04/16/2022 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 2614 - 2617															
09	1500 X	59	-0-	-1441	-0-	36 1	23 2	N	-0-					-0-	
10	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-					-0-	
11	870 X	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-					-0-	
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-					-0-	
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-					-0-	
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	11 1	78 2	N	-0-					-0-	
MOUNT LUCAS (2100)														CNTY: LIVE OAK	
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.														CAPACITY	
CARTWRIGHT, HOLMAN														NON-ASSOCIATED	
WELL #: 4 RRCID -> 003215 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2124 - 2145															
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-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	

MOUNT LUCAS (2200)		63354 648		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK								
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075														
CARTWRIGHT RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 291456		COMPL. DATE 07/03/2021		TOTAL DEPTH 6134		PERF. 2368 - 2376						
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
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	4830 R	4830	-0-	-0-	-0-	736	1	4094	2	N	-0-					-0-
01	1288 R	1288	-0-	-0-	-0-	276	1	1012	2	N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MOUNT LUCAS (2500)		63354 702		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK								
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075														
CARTWRIGHT RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 290364		COMPL. DATE 12/03/2020		TOTAL DEPTH 6391		PERF. 2335 - 2352						
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CARTWRIGHT RANCH		WELL #: 17		RRCID -> 296828		COMPL. DATE 10/12/2023		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 2504 - 2594						
09	870 #	494	-0-	-376	-0-	192	1	302	2	Y	-0-					-0-
10	837 #	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
11	750 #	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
12	775 #	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
01	775 #	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
02	4732	7249	-0-	2517	-0-	249	1	7000	2	Y	-0-					-0-
MOUNT LUCAS, N.W. (HOCKLEY-A-)		63385 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
DENNIS, L.W. & ASSOCIATES, INC.		215625														
WEATHERSBY		WELL #: 1		RRCID -> 107086		COMPL. DATE 07/07/1983		TOTAL DEPTH 6055		PERF. 4256 - 4260						
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2016																
MOUNTAIN VIEW (SAND 4)		63466 735		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
WAGNER OIL COMPANY		891175														
RISER, E. L.		WELL #: 2		RRCID -> 109083		COMPL. DATE 01/07/1984		TOTAL DEPTH 11320		PERF. 10106 - 10126						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUDHILL (HOCKLEY)														
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC														
MITCHELL														
63596 333 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE														
612414														
WELL #: 2 RRCID -> 252149 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 3431 - 3504														
M	0	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	EOM BALANCE
09	60 #		48	-0-	-12	-0-	48 2				N	-0-		68
10	62 #		52	-0-	-10	-0-	52 2				N	-0-		68
11	60 #		50	-0-	-10	-0-	50 2				N	-0-		68
12	62 #		51	-0-	-11	-0-	51 2				N	-0-		68
01	62 #		52	-0-	-10	-0-	52 2				N	-0-		68
02	56 #	NO RPT		-0-	-56	-0-					N	NO RPT		68
MURPHY SISTERS (FRIO 3600)														
GARRISON LTD.														
O'BRIEN														
63947 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
295861														
WELL #: 1 RRCID -> 233330 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3594 - 3602														
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
WELDERXP LTD.														
O'BRIEN RANCH														
907320														
WELL #: 1B RRCID -> 225504 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 3950 - 4033														
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-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
O'BRIEN RANCH														
WELL #: 1A RRCID -> 225506 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4114 - 4124														
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
MURRY'S MAGIC (YEGUA)														
CIMARRON ENGINEERING, LLC														
MARY ALICE JONES														
64009 495 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
153471														
WELL #: 1 RRCID -> 256072 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 5855 PERF. 5520 - 5562														
09	6914 X		6914	-0-	-0-	-0-	6879 2	35 9	N		32	155 1		186
10	6567 X		6567	-0-	-0-	-0-	6546 2	21 9	N		19	158 1		47
11	6005 X		6005	-0-	-0-	-0-	5977 2	28 9	N		25			72
12	5510 X		5510	-0-	-0-	-0-	5482 2	28 9	N		25			97
01	4428 X		4428	-0-	-0-	-0-	4402 2	26 9	N		24			121
*02	3963 X		3963	-0-	-0-	-0-	3946 2	17 9	N		15			136
MUSTANG CREEK, EAST (6150)														
VIPER S.W.D., LLC														
BURES														
64087 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON														
886209														
WELL #: 1 RRCID -> 164049 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4374 - 4384														
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-
02	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MUY BUENO (WILCOX J)		64137 475	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
PETTUS, W. W. HEIRS		WELL #: 1	RRCID -> 172874		COMPL. DATE 01/11/1999		TOTAL DEPTH 11480 PERF.11380 - 11400			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					157
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					157
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					157
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					157
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					157
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					157
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
PETTUS, W. W. HEIRS		WELL #: 1	RRCID -> 180461		COMPL. DATE 07/27/2000		TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9177 - 9894			
09	870 X	-0-	-0-	-870	-0-					92
10	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					92
11	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	1093 2	139 9	126	173 1	45
12	627 X	627	-0-	-0-	-0-	546 2	81 9	74		119
*01	643 X	643	-0-	-0-	-0-	559 2	84 9	76		195
02	1148 X	NO RPT	-0-	-1148	-0-			NO RPT		195
MUY BUENO (10904)		64137 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
VENTEX OPERATING CORP.		884527								
ROB & VAN RAMSEY UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 255445		COMPL. DATE 01/13/2010		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10590 - 11006			
09	34781	17384	-0-	-17397	-0-	16874 2	510 9	464	527 1	198
10	2883	13450	-0-	10567	10567	13023 3	427 9	388	359 1	227
11	31319	11771	-0-	-19548	-0-	11483 3	288 9	262	354 1	135
12	2883	2858	-0-	-25	-0-	2773 3	85 9	77		212
01	9947 R	9947	-0-	-0-	-0-	9556 3	391 9	355	372 1	195
*02	34052	23900	-0-	-10152	-0-	22791 3	1109 9	1008	899 1	304
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			
09	360 X	-0-	-0-	-360 B	-53210					45
10	403 X	562	-0-	159 B	-53051	56 1	506 2	Y	-0-	45
11	390 X	235	-0-	-155 B	-53051	24 1	211 2	Y	-0-	45
12	403 X	-0-	-0-	-403 B	-53051			Y	-0-	45
01	558 X	136	-0-	-422 B	-53051	15 1	121 2	Y	-0-	45
02	224 N	369	-0-	145 B	-52906	40 1	329 2	Y	-0-	45
RODGERS GAS UNIT NO.1		WELL #: 2	RRCID -> 234756		COMPL. DATE 12/09/2007		TOTAL DEPTH 15200 PERF.13686 - 14875			
09	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			Y	-0-	-0-
10	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	9 1	80 2	Y	-0-	-0-
11	150 N	112	-0-	-38 B	-0-	11 1	101 2	Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			Y	-0-	-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112 B	-0-			Y	-0-	-0-

NEIGHBORHOOD (LOWER WILCOX)				//CONT.//		64860 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//		561136													
RODGERS GU 1				WELL #:		3	RRCID -> 252110		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 15892		PERF.14492 - 14893						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
02	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					
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
NORBEE (GEOLOGIC)						65916 183	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE								
CHANDLER OIL & GAS, LLC						144355													
BROWN UNIT						WELL #:	10	RRCID -> 269243		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 2750 - 2760					
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC						370086													
WHIDDON						WELL #:	3	RRCID -> 283263		COMPL. DATE 07/12/2017		TOTAL DEPTH 4843		PERF. 2506 - 2510					
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	-0-			344	3			N	-0-					-0-
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-			299	3			N	-0-					-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-			270	3			N	-0-					-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-			90	3			N	-0-					-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-			44	3			N	-0-					-0-
02	252 N	NO RPT	-0-	-0-	-252	-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					
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-
BROWN						WELL #:	18	RRCID -> 287930		COMPL. DATE 03/14/2019		TOTAL DEPTH 4844		PERF. 3838 - 3843					
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					7
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					7

NORBEE (HOCKLEY 3700) HYDROCARBON OPERATING, INC. LOONEY				//CONT.//	65916 332 421166	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: BEE						
				WELL #:	3	RRCID ->	295384	COMPL. DATE	01/10/2024	TOTAL	DEPTH	4000	PERF.	3611	-	3624			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	8970	X	8040	-0-	-0-	-930 B	-0-		150 58	1 9	7832	2	N	53	185	1			78
10	9269	X	8239	-0-	-0-	-1030 B	-0-		155 273	1 9	7811	2	N	248	186	1			140
11	8580	X	6723	-0-	-0-	-1857 B	-0-		150 245	1 9	6328	2	N	223	181	1			182
12	8866	X	7057	-0-	-0-	-1809 B	-0-		415 246	1 9	6396	2	N	224	184	1			222
01	8525	X	6632	-0-	-0-	-1893 B	-0-		240 331	1 9	6061	2	N	301	368	1			155
02	7504	X	6044	-0-	-0-	-1460 B	-0-		224 241	1 9	5579	2	N	219	180	1			194
NORBEE (3400) HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC BROWN H					65916 900 370086	ASSOCIATED		PRORATED					CNTY: BEE						
				WELL #:	1A	RRCID ->	269248	COMPL. DATE	01/03/2013	TOTAL	DEPTH	4412	PERF.	3234	-	3237			
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										NO RPT					
NORBEE S. (YEGUA 4800) HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC BROWN					65920 700 370086	ASSOCIATED		ONE WELL					CNTY: BEE						
				WELL #:	1	RRCID ->	281616	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL	DEPTH	4785	PERF.	4697	-	4702			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. SOUTH TEXAS CHILDREN'S HOME					732075	ASSOCIATED		ONE WELL					CNTY: BEE						
				WELL #:	1 C	RRCID ->	291507	COMPL. DATE	06/24/2021	TOTAL	DEPTH	4838	PERF.	4634	-	4636			
09	5580	#	5553	-0-	-27		-0-		484 1	2 3	5069	2	N	-0-					-0-
10	5766	#	2	-0-	-5764		-0-		2 3	2 3		2	N	-0-					-0-
11	6330	#	1415	-0-	-4915		-0-		112 1	1 1	1303	2	N	-0-					-0-
12	8114	R	8114	-0-	-0-		-0-		487 1	1 1	7627	3	N	-0-					-0-
01	6541	#	5683	-0-	-858		-0-		539 1	1 1	5144	3	N	-0-					-0-
02	5180	#	4487	-0-	-693		-0-		391 1	1 1	4096	3	N	-0-					-0-
NORBEE, S.E. (4230) HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC BROWN H					65921 300 370086	ASSOCIATED		PRORATED					CNTY: BEE						
				WELL #:	1	RRCID ->	281449	COMPL. DATE	07/27/2012	TOTAL	DEPTH	4496	PERF.	4219	-	4222			
09	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-		312 3				N	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	B	-0-		293 3				N	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-		260 3				N	-0-					-0-
12	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-		150 3				N	-0-					-0-
01	278	N	278	-0-	-0-	B	-0-		278 3				N	-0-					-0-
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	B	-0-						N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										NO RPT					

NORBEE, S.E. (HOCKLEY)				65921 500	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: BEE								
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC				370086														
BROWN				WELL #: 12	RRCID -> 267866	COMPL. DATE 05/03/2012	TOTAL DEPTH 4216	PERF. 3718	-	3727								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	224 N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	3			N	-0-						-0-
10	249 N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	3			N	-0-						-0-
11	260 N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	3			N	-0-						-0-
12	2706 N	2706	-0-	-0-	B	-0-	2706	3			N	-0-						-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														

NORDHEIM (PETTUS)				65937 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DE WITT								
FLETCHER OPERATING, LLC				273611														
VOELKEL				WELL #: 2	RRCID -> 246694	COMPL. DATE 09/09/2008	TOTAL DEPTH 4217	PERF. 4025	-	4066								

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-
02	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-

NORDHEIM, SW. (11,400)				65943 330	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT								
WEST TEXAS SYNDICATE LLC.				100310														
WHITFIELD				WELL #: 2	RRCID -> 252967	COMPL. DATE 08/25/2009	TOTAL DEPTH 12172	PERF.11102	-	11112								

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						112

NORDHEIM, SW. (11,600)				65943 355	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT								
ARCADIA OPERATING, LLC				028734														
REMMERS (DEEP) GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 209487	COMPL. DATE 10/25/2004	TOTAL DEPTH 13750	PERF.11508	-	11522								

*03	DLQ G-10	405	-0-	405		1209	404	2	1	9	Y	1						188
*04	DLQ G-10	579	-0-	579		1788	577	2	2	9	Y	2						190
*05	DLQ G-10	685	-0-	685		2473	683	2	2	9	Y	2						192
*06	DLQ G-10	684	-0-	684		3157	683	2	1	9	Y	1						193
*07	DLQ G-10	726	-0-	726		3883	725	2	1	9	Y	1						194
*08	3100 N	718	-0-	-2382		1501	715	2	3	9	Y	3						197
*09	2206 N	705	-0-	-1501		-0-	702	2	3	9	Y	3						200
*10	635 N	635	-0-	-0-		-0-	633	2	2	9	Y	2						202
*11	243 N	243	-0-	-0-		-0-	242	2	1	9	Y	1						203
*12	693 N	693	-0-	-0-		-0-	693	2			Y	-0-						203
*01	614 N	614	-0-	-0-		-0-	614	2			Y	-0-						203
*02	630 N	630	-0-	-0-		-0-	630	2			Y	-0-						203

M O			ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	MONTHLY STATUS	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	DLQ	G-10			79	-0-		79		120		79	2			Y	-0-					-0-
*04	DLQ	G-10			41	-0-		41		161		41	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ	G-10			43	-0-		43		204		43	2			Y	-0-					-0-
*06	DLQ	G-10			41	-0-		41		245		41	2			Y	-0-					-0-
*07	DLQ	G-10			43	-0-		43		288		43	2			Y	-0-					-0-
*08		332 N			44	-0-		-288		-0-		44	2			Y	-0-					-0-
*09		41 N			41	-0-		-0-		-0-		41	2			Y	-0-					-0-
*10		42 N			42	-0-		-0-		-0-		42	2			Y	-0-					-0-
*11		38 N			38	-0-		-0-		-0-		38	2			Y	-0-					-0-
*12		44 N			44	-0-		-0-		-0-		44	2			Y	-0-					-0-
*01		217 N			217	-0-		-0-		-0-		217	2			Y	-0-					-0-
*02		39 N			39	-0-		-0-		-0-		39	2			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
*03	14B2	EXT	38	-0-	38	38	2	N	-0-			33
*04	14B2	EXT	33	-0-	33	71	2	N	-0-			33
*05	14B2	EXT	33	-0-	33	104	2	N	-0-			33
*06	14B2	EXT	32	-0-	32	136	2	N	-0-			33
*07	14B2	EXT	31	-0-	31	167	2	N	-0-			33
*08	14B2	EXT	33	-0-	33	200	2	N	-0-			33
*09	14B2	EXT	28	-0-	28	228	2	N	-0-			33
*10	14B2	EXT	29	-0-	29	257	2	N	-0-			33
*11	14B2	EXT	30	-0-	30	287	2	N	-0-			33
*12	14B2	EXT	33	-0-	33	320	2	N	-0-			33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	320		N	-0-			33
*02	14B2	EXT	31	-0-	31	351	2	N	-0-			33

WEST TEXAS SYNDICATE LLC.				100310					
REMMERS (DEEP)				WELL #:	7	RRCID -> 196959	COMPL. DATE 05/08/2003	TOTAL DEPTH 12550	PERF.12036 - 12082
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	304
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	304
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	304
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	304
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	304
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	304

REMMERS (DEEP)					WELL #:	8	RRCID ->	205831	COMPL.	DATE	02/28/2004	TOTAL	DEPTH	13705	PERF.	13198	-	13496
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT							259
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT							259
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT							259
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT							259
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT							259
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT							259

REMMERS (DEEP)				WELL #:	8	RRCID -> 274887	COMPL. DATE 10/24/2013	TOTAL	DEPTH 13705	PERF.12662	- 12714
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-
02	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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-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
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
02	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
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
02	14B DENY	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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
09	390 #	-0-	-0-	-390	-0-	N	1	53
10	1612 #	61	-0-	-1551	-0-	61 2	-0-	53
11	1560 #	40	-0-	-1520	-0-	40 2	-0-	53
12	1240 #	50	-0-	-1190	-0-	50 5	-0-	53
01	527 #	71	-0-	-456	-0-	71 2	-0-	53
02	56 #	NO RPT	-0-	-56	-0-	N	NO RPT	53
NORMANNA, E. (FRIO)			66014 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE		
CHANDLER OIL & GAS, LLC			144355					
DUTY			WELL #: 2	RRCID -> 163343	COMPL. DATE 05/06/1997	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 2614	- 2619
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NORMANNA, E. (FRI0)		//CONT.//		66014 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE							
CHANDLER OIL & GAS, LLC		//CONT.//		144355												
DUTY		WELL #:		1	RRCID -> 187895		COMPL. DATE 04/17/2006		TOTAL DEPTH 5297		PERF. 2461 - 2467					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	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				
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
NURSERY (YEGUA 5700)				66310 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA							
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797												
WOODRUFF				WELL #:	3	RRCID -> 169356		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 6097		PERF. 5899 - 5909				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2511				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2511				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2511				N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-2511				N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-2511				N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-2511				N	NO RPT					-0-
EVEREST RESOURCE COMPANY				252057												
WOODRUFF				WELL #:	1	RRCID -> 262893		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 6105		PERF. 5857 - 5862				
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					70
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					70
NURSERY (2800)				66310 530	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
MOAIC OIL LLC				589978												
WEST				WELL #:	1	RRCID -> 088602		COMPL. DATE 03/31/1980		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 2804 - 2808				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

NURSERY (3400)		//CONT.//		66310 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
GARRISON LTD.		//CONT.//		295861						
KOHUTEK "B"		WELL #:		2	RRCID -> 257204	COMPL. DATE 06/22/2010	TOTAL DEPTH 3808	PERF. 3382	-	3388
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
NURSERY (3500)		//CONT.//		66310 735	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		//CONT.//		681459						
LEE		WELL #:		1	RRCID -> 255819	COMPL. DATE 11/12/2009	TOTAL DEPTH 3861	PERF. 3466	-	3468
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-
NURSERY, S. (1000)		//CONT.//		66314 060	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA		
MOAIC OIL LLC		//CONT.//		589978						
WEST, JOHN		WELL #:		1	RRCID -> 064284	COMPL. DATE 03/04/1975	TOTAL DEPTH 4144	PERF. N/A		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
NURSERY, S. (3625)		//CONT.//		66314 810	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA		
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC		//CONT.//		802627						
HAYNES G.U.		WELL #:		1	RRCID -> 140762	COMPL. DATE 12/11/1991	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3599	-	3601
09	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 11/26/2024										
OAKVILLE (MID WILCOX 9200)		//CONT.//		66519 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
DE LA TORRE OIL & GAS, INC		//CONT.//		211299						
BARTLETT		WELL #:		1	RRCID -> 159357	COMPL. DATE 01/22/1996	TOTAL DEPTH 10112	PERF. 9242	-	9260
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	N	-0-			136
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	N	-0-			136
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	N	-0-			136
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			136
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			136
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			136

OAKVILLE (MID WILCOX 9200)				//CONT.//		66519 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
DE LA TORRE OIL & GAS, INC				//CONT.//		211299													
BARTLETT				WELL #:		2	RRCID -> 166666		COMPL. DATE 10/31/1997		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9372 - 9416						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-					16	
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-					16	
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-						N	-0-					16	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					16	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					16	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					16	
HOWARD, V. B.				WELL #:		1	RRCID -> 169750		COMPL. DATE 04/07/1998		TOTAL DEPTH 10135		PERF. 9532 - 9564						
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-					44	
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-					44	
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-					44	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					44	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					44	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					44	
HINES				WELL #:		1	RRCID -> 173017		COMPL. DATE 12/04/1998		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9334 - 9370						
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-					28	
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-					28	
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-						N	-0-					28	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28	
OAKVILLE (QUEEN CITY 5350)						66519 375	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
MID RIVER MIDSTREAM LLC						102578													
QVS				WELL #:		1D	RRCID -> 198249		COMPL. DATE 04/28/2010		TOTAL DEPTH 4218		PERF. 2815 - 4178						
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-	
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OAKVILLE (SLICK -A-)						66519 415	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP						531085													
MCCLELLAND				WELL #:		29	RRCID -> 287477		COMPL. DATE 06/19/2018		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 6731 - 6736						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

04/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** FEBRUARY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 732

OAKVILLE (WILCOX CONS.) KEBO OIL & GAS, INC. SJI				66519 740 453170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
				WELL #:	1	RRCID -> 261786	COMPL. DATE 05/16/2011	TOTAL	DEPTH 10200	PERF. 8714	-	8736			
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	EOM BALANCE
09	5670 X	4490	-0-	-1180	-0-	540 48 9	1	3902	2	N	44				76
10	5859 X	4936	-0-	-923	-0-	620 57 9	1	4259	2	N	52				128
11	4950 X	4620	-0-	-330	-0-	600 55 9	1	3965	2	N	50				178
12	5115 X	4768	-0-	-347	-0-	620 57 9	1	4091	2	N	52				230
01	5115 X	4448	-0-	-667	-0-	560 56 9	1	3832	2	N	51	199	1		82
02	4452 X	4202	-0-	-250	-0-	560 51 9	1	3591	2	N	46				128
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP MCCLELLAND				531085 WELL #:	15	RRCID -> 089642	COMPL. DATE 08/22/2001	TOTAL	DEPTH 11020	PERF. 9736	-	9748			
09	3780 X	3162	-0-	-618	-0-	20 39 9	1	3103	2	N	35				141
10	3906 X	3174	-0-	-732	-0-	5 94 9	1	3075	2	N	85	176	1		50
11	3780 X	2927	-0-	-853	-0-	2 22 9	1	2903	2	N	20				70
12	3844 X	1528	-0-	-2316	-0-	2 8 9	1	1518	2	N	7				77
01	3565 X	2793	-0-	-772	-0-	5 31 9	1	2757	2	N	28				105
02	2940 X	2367	-0-	-573	-0-	3 31 9	1	2333	2	N	28				133
MCCLELLAND G. U. "B"				WELL #:	1	RRCID -> 095340	COMPL. DATE 09/18/1981	TOTAL	DEPTH 13800	PERF. 9667	-	9677			
09	2970 X	2727	-0-	-243	-0-	20 32 9	1	2675	2	N	29				146
10	3937 X	2721	-0-	-1216	-0-	12 58 9	1	2651	2	N	53				199
11	3810 X	2526	-0-	-1284	-0-	6 17 9	1	2503	2	N	15				214
12	3937 X	1323	-0-	-2614	-0-	4 10 9	1	1309	2	N	9				223
01	3069 X	2395	-0-	-674	-0-	3 15 9	1	2377	2	N	14				237
02	2548 X	2072	-0-	-476	-0-	2 59 9	1	2011	2	N	54				291
MCCLELLAND				WELL #:	17	RRCID -> 098082	COMPL. DATE 05/14/2000	TOTAL	DEPTH 11000	PERF. 9960	-	10024			
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	3 134 9	1	321	2	N	122				177
10	403 N	402	-0-	-1	-0-	3 81 9	1	318	2	N	74	180	1		71
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	3 88 9	1	300	2	N	80				151
12	465 N	233	-0-	-232	-0-	2 74 9	1	157	2	N	67				218
01	403 N	327	-0-	-76	-0-	5 37 9	1	285	2	N	34	182	1		70
02	364 N	328	-0-	-36	-0-	3 84 9	1	241	2	N	76				146

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		66519 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		//CONT.//		531085												
MCCLELLAND "C"		WELL #:		1		RRCID -> 099695		COMPL. DATE 04/06/1982		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9656 - 9668						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-			2 1	448 2	N		23				106
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-			25 9	440 2	N		40				146
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-			2 1	372 2	N		47				193
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-			44 9	456 2	N		39	180 1			52
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-			1 1	386 2	N		51				103
*02	345 N	345	-0-	-0-	-0-			52 9	300 2	N		40				143
								3 1								
								43 9								
								1 1								
								56 9								
								1 1								
								44 9								
MCCLELLAND																
				WELL #:		18		RRCID -> 102307		COMPL. DATE 09/17/1982		TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9810 - 9830				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
MCCLELLAND																
				WELL #:		20		RRCID -> 106489		COMPL. DATE 07/08/1983		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9832 - 9858				
09	5730 X	4850	-0-	-880	-0-			26 1	4673 2	N		137	186 1			31
10	6045 X	4680	-0-	-1365	-0-			151 9	4591 2	N		74				105
11	5850 X	3923	-0-	-1927	-0-			8 1	3875 2	N		38				143
12	6045 X	4882	-0-	-1163	-0-			81 9	4757 2	N		89	185 1			47
01	5549 X	4079	-0-	-1470	-0-			6 1	4024 2	N		43				90
02	4536 X	3183	-0-	-1353	-0-			42 9	3127 2	N		47				137
								27 1								
								98 9								
								8 1								
								47 9								
								4 1								
								52 9								
MCCLELLAND "E"																
				WELL #:		1		RRCID -> 106843		COMPL. DATE 11/29/2022		TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9382 - 9390				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				36
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				36
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				36
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				36
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				36
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				36
MCCLELLAND																
				WELL #:		24		RRCID -> 142820		COMPL. DATE 09/24/1992		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9844 - 9903				
09	4530 X	3311	-0-	-1219	-0-			30 1	3245 2	N		33				215
10	4681 X	3772	-0-	-909	-0-			36 9	3637 2	N		71	182 1			104
11	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-			57 1	3498 2	N		61				165
12	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-			78 9	3917 2	N		95	184 1			76
01	3782 X	3281	-0-	-501	-0-			50 1	3231 2	N		27				103
02	3416 X	2349	-0-	-1067	-0-			67 9	2281 2	N		53				156
								60 1								
								105 9								
								20 1								
								30 9								
								10 1								
								58 9								

OAKVILLE (WILCOX CONS.)										CAPACITY										CNTY: LIVE OAK																													
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP										//CONT.// 66519 740										NON-ASSOCIATED																													
MCCLELLAND										//CONT.// 531085										WELL #: 26																													
										RRCID -> 159375										COMPL. DATE 12/24/2000										TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9756 - 9763																			
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																														
0									CODE	AMT	CODE	M				AMT	CODE																																
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18																															
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18																															
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18																															
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18																															
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18																															
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18																															
MCCLELLAND										WELL #: 16										RRCID -> 159385										COMPL. DATE 02/05/1981										TOTAL DEPTH 11245 PERF. N/A									
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																															
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																															
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																															
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																															
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																															
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																															
MCCLELLAND										WELL #: 27										RRCID -> 178937										COMPL. DATE 06/22/2000										TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9835 - 10000									
09	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	-0-			30	1	4601	2	N	20				105																															
									22	9																																							
10	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	-0-			28	1	4559	2	N	31				136																															
									34	9																																							
11	4890 X	4395	-0-	-495	-0-	-0-			19	1	4304	2	N	65				201																															
									72	9																																							
12	5053 X	2280	-0-	-2773	-0-	-0-			6	1	2251	2	N	21				222																															
									23	9																																							
01	5053 X	4151	-0-	-902	-0-	-0-			16	1	4088	2	N	43				265																															
									47	9																																							
02	4340 X	3532	-0-	-808	-0-	-0-			10	1	3459	2	N	57	185	1		137																															
									63	9																																							
MCCLELLAND										WELL #: 28										RRCID -> 178941										COMPL. DATE 12/25/2000										TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9892 - 10126									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																															
MCCLELLAND										WELL #: 30										RRCID -> 182939										COMPL. DATE 03/08/2001										TOTAL DEPTH 10382 PERF. 10166 - 10255									
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-																															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																															

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327														
BIRD WELL #: 1 RRCID -> 235003 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9200 - 9310														
M	ALLOW	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
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37			168
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72	180 1		60
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102			162
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	151 1		11
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	130	128 1		13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
SANDER OPERATING COMPANY 747534														
CROCKER, P. P. G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 100766 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9576 - 9594														
09	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	2794 2	47 9	N		N	43	181 1		93
10	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2022 2	99 9	N		N	90			183
11	1320 N	1074	-0-	-246	-0-	1035 2	39 9	N		N	35			218
12	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2086 2	132 9	N		N	120	180 1		158
01	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2176 2	69 9	N		N	63			221
02	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1574 2	68 9	N		N	62			283
CROCKER, P. P. G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 102246 COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9564 - 9598														
09	180 N	49	-0-	-131	-0-	49 2		N		N	-0-			76
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		N		N	-0-			76
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N		N	-0-			76
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		N		N	-0-			76
01	372 N	221	-0-	-151	-0-	221 2		N		N	-0-			76
02	224 N	207	-0-	-17	-0-	207 2		N		N	-0-			76
SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 5 RRCID -> 141656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9774 - 9999														
09	720 N	561	-0-	-159	-0-	544 2	17 9	N		N	15	180 1		67
10	713 N	440	-0-	-273	-0-	393 2	47 9	N		N	43	1 1		109
11	630 N	495	-0-	-135	-0-	428 2	67 9	N		N	61	2 1		168
12	589 N	493	-0-	-96	-0-	467 2	26 9	N		N	24	170 1		22
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	433 2	57 9	N		N	52	2 1		72
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	435 2	58 9	N		N	53	2 1		123
SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 3 RRCID -> 144503 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 9834 - 9895														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-			50
SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 2 RRCID -> 144885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9670 - 9892														
09	9219 X	9219	-0-	-0-	-0-	9114 2	105 9	N		N	95	224 1		96
10	8005 X	8005	-0-	-0-	-0-	7909 2	96 9	N		N	87	20 1		163
11	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	4927 2	95 9	N		N	86	29 1		220
12	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	5897 2	109 9	N		N	99	220 1		99
01	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	5581 2	110 9	N		N	100	28 1		171
02	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3714 2	75 9	N		N	68	22 1		217

OAKVILLE (WILCOX CONS.)														
SANDER OPERATING COMPANY														
SCHREINER RANCH TRUST II														
WELL #: 6 RRCID -> 234406 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 9694 - 9726														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1920 N	1718	-0-	-202	-0-	1657	2	61	9	N	55	7	1	161
10	1829 N	1320	-0-	-509	-0-	1250	2	70	9	N	64	3	1	222
11	1860 N	1137	-0-	-723	-0-	1105	2	32	9	N	29	7	1	244
12	1767 N	1303	-0-	-464	-0-	1247	2	56	9	N	51	213	1	82
01	1333 N	1179	-0-	-154	-0-	1172	2	7	9	N	6	6	1	82
02	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	992	2	128	9	N	116	6	1	192
J. W. MCCLELLAND G. U. #2														
WELL #: 1 RRCID -> 267641 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8741 - 8780														
09	1020 N	795	-0-	-225	-0-	785	2	10	9	N	9			110
10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-			110
11	1800 N	655	-0-	-1145	-0-	655	2			N	-0-			110
12	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1647	2	34	9	N	31			141
01	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1176	2	22	9	N	20			161
02	844 N	844	-0-	-0-	-0-	832	2	12	9	N	11			172
SHANKLIN ENERGY CO, LLC														
MILLER														
WELL #: 1 RRCID -> 223626 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9138 - 10143														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TRISUN ENERGY SERVICES LLC														
LIVE OAK SWD														
WELL #: 1 RRCID -> 271623 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7098 - 7440														
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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WELDERXP LTD.														
ARNOLD														
WELL #: 1 RRCID -> 235468 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9552 - 11108														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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														
09	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3430	2	83	9	N	75	89	1	281
10	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3209	2	69	9	N	63			344
11	3150 X	3080	-0-	-70	-0-	3074	2	6	9	N	5	175	1	174
12	3255 X	2856	-0-	-399	-0-	2801	2	55	9	N	50			224
01	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3243	2	63	9	N	57			281
02	2940 X	2835	-0-	-105	-0-	52	1	2736	2	N	43			324
						47	9							

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-		2241	2	42	9	N	38	105 1		450
10	961 X	922	-0-	-39	-0-		902	2	20	9	N	18			468
11	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-		1380	2	33	9	N	30			498
12	2356 X	268	-0-	-2088	-0-		268	2			N	-0-			498
01	2356 X	1677	-0-	-679	-0-		1638	2	39	9	N	35			533
02	1316 N	990	-0-	-326	-0-		19	1	971	2	N	-0-			533
OAKVILLE (WILCOX 7700)					66519 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP					531085										
MCCLELLAND				WELL #:	22	RRCID ->	283645	COMPL. DATE	08/11/2017	TOTAL	DEPTH	10013	PERF.	7750 - 7764	
09	1410 N	1295	-0-	-115	-0-		15	1	1280	2	N	-0-			83
10	1426 N	1263	-0-	-163	-0-		5	1	1258	2	N	-0-			83
11	1260 N	1065	-0-	-195	-0-		3	1	1062	2	N	-0-			83
12	1333 N	1320	-0-	-13	-0-		17	1	1303	2	N	-0-			83
01	1271 N	1117	-0-	-154	-0-		15	1	1102	2	N	-0-			83
02	1008 N	859	-0-	-149	-0-		2	1	857	2	N	-0-			83
OAKVILLE (1550)					66519 860	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
JJRS INVESTMENTS INC.					427648										
REAGAN, ROBERT ET AL				WELL #:	5T	RRCID ->	153095	COMPL. DATE	12/13/1993	TOTAL	DEPTH	8013	PERF.	1552 - 1560	
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
OAKVILLE, E. (WILCOX 9400)					66521 925	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
COLUMBUS ENERGY, LLC					169313										
REAGAN, L. A.				WELL #:	1	RRCID ->	105760	COMPL. DATE	03/03/1983	TOTAL	DEPTH	11260	PERF.	9480 - 9496	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			125
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			125
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			125
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			125
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			125
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			125
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2022 - WELL PLUUGGED 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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OAKVILLE-WILCOX (LULING)			66540 125	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
TT OPERATING, LLC			872252							
REAGAN, ROBERT H.			WELL #: 7	RRCID -> 147008	COMPL. DATE 09/15/1993	TOTAL DEPTH 8012	PERF. 6859	-	6862	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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	
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-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
THWING GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 198541	COMPL. DATE 07/21/2003	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 3941	-	3951	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
APACHE CORPORATION			027200							
DONOGHUE GAS UNIT 5-E			WELL #: 1	RRCID -> 198013	COMPL. DATE 06/17/2003	TOTAL DEPTH 4250	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

O'CONNOR RANCH (FRIO CONS.) PROLINE ENERGY RESOURCES INC O'CONNOR RANCH "B"													CNTY: GOLIAD															
//CONT.// 66710 200 681327													NON-ASSOCIATED				CAPACITY											
WELL #: 2													RRCID -> 180241				COMPL. DATE 09/08/2000				TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3813 - 3823							
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE							
09		5	N	1	-0-	-4	-0-				1	2		Y	-0-						5							
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						5							
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						5							
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						5							
*01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						5							
02	T. A.			1	-0-	1	1	1			1	2		Y	-0-						5							
O'CONNOR RANCH "B"													WELL #: 1				RRCID -> 180382				COMPL. DATE 09/13/2000				TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3706 - 3953			
09		60	N	16	-0-	-44	-0-				16	2		Y	-0-						9							
10		3	N	1	-0-	-2	-0-				1	2		Y	-0-						9							
11		1	N	-0-	-0-	-1	-0-							Y	-0-						9							
12		1	N	-0-	-0-	-1	-0-							Y	-0-						9							
*01		1	N	-0-	-0-	-1	-0-							Y	-0-						9							
02		15	N	15	-0-	-0-	-0-				15	2		Y	-0-						9							
O'CONNOR RANCH "R"													WELL #: 3				RRCID -> 180882				COMPL. DATE 10/25/2000				TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3763 - 3783			
09		90	N	23	-0-	-67	-0-				3	1	20	2	Y	-0-					-0-							
10		7	N	4	-0-	-3	-0-				3	1	1	2	Y	-0-					-0-							
11		5	N	3	-0-	-2	-0-				3	1			Y	-0-					-0-							
12		7	N	3	-0-	-4	-0-				3	1			Y	-0-					-0-							
*01		6	N	3	-0-	-3	-0-				3	1			Y	-0-					-0-							
02		24	N	24	-0-	-0-	-0-				5	1	19	2	Y	-0-					-0-							
O'CONNOR RANCH "T"													WELL #: 1				RRCID -> 180921				COMPL. DATE 05/22/2001				TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4132 - 4150			
09	14B2	EXT		8	-0-	8	61				8	1		Y	-0-						4							
10	14B2	EXT		8	-0-	8	69				8	1		Y	-0-						4							
11	14B2	EXT		8	-0-	8	77				8	1		Y	-0-						4							
12	T. A.			8	-0-	8	85				8	1		Y	-0-						4							
*01	93	X		8	-0-	-85	-0-				8	1		Y	-0-						4							
02	8	N		6	-0-	-2	-0-				6	1		Y	-0-						4							
O'CONNOR RANCH "B"													WELL #: 5				RRCID -> 181495				COMPL. DATE 10/17/2000				TOTAL DEPTH 4520 PERF. 3926 - 3944			
09		5	N	1	-0-	-4	-0-				1	2		Y	-0-						9							
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						9							
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						9							
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						9							
*01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						9							
02	T. A.			1	-0-	1	1	1			1	2		Y	-0-						9							
O'CONNOR RANCH													WELL #: 1				RRCID -> 208141				COMPL. DATE 01/22/2005				TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3138 - 4059			
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-							
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-							
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-							
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-							
*01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-							
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-							
O'CONNOR RANCH													WELL #: 15				RRCID -> 212439				COMPL. DATE 04/12/2013				TOTAL DEPTH 4767 PERF. 3819 - 3824			
09		60	N	16	-0-	-44	-0-				16	2		N	-0-						78							
10		3	N	1	-0-	-2	-0-				1	2		N	-0-						78							
11		1	N	-0-	-0-	-1	-0-							N	-0-						78							
12		1	N	-0-	-0-	-1	-0-							N	-0-						78							
*01		1	N	-0-	-0-	-1	-0-							N	-0-						78							
02		15	N	15	-0-	-0-	-0-				15	2		N	-0-						78							

O'CONNOR RANCH (FRIO CONS.)										CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										NON-ASSOCIATED		ONE WELL							
O'CONNOR RANCH										WELL #: 14		RRCID -> 212468		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 3850 - 3858	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-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	
09	5	N	1	-0-	-4	-0-	-0-		1	2			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-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-					-0-
O'CONNOR RANCH										WELL #: 28		RRCID -> 216256		COMPL. DATE 04/07/2013		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3302 - 3310	
09	60	N	16	-0-	-44	-0-	-0-		16	2			N	-0-					3
10	3	N	1	-0-	-2	-0-	-0-		1	2			N	-0-					3
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-						N	-0-					3
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-						N	-0-					3
*01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-						N	-0-					3
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	-0-		15	2			N	-0-					3
O'CONNOR RANCH										WELL #: 22		RRCID -> 250444		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 15100		PERF. 4190 - 4218	
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
O'CONNOR RANCH, S. (FRIO 1)										66718 201		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										681327									
O'CONNOR RANCH "A"										WELL #: 1-U		RRCID -> 177560		COMPL. DATE 02/21/2000		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4284 - 4294	
09	5	N	1	-0-	-4	-0-	-0-		1	2			Y	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2			Y	-0-					12
O'CONNOR RANCH, S. (VICKSBURG)										66718 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										681327									
O'CONNOR RANCH "A"										WELL #: 1-L		RRCID -> 177564		COMPL. DATE 03/03/2000		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4986 - 5001	
09	5	N	1	-0-	-4	-0-	-0-		1	2			Y	-0-					93
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					93
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					93
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					93
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					93
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2			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. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
09	90	N	20	-0-	-70	-0-	-0-	20	2			Y	-0-			4
10	4	N	1	-0-	-3	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			4
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					Y	-0-			4
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					Y	-0-			4
*01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					Y	-0-			4
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-			4

O'CONNOR RANCH WELL #: 23 RRCID -> 219796 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4710 - 4720																
09	5	N	1	-0-	-4	-0-	-0-	1	2			N	-0-			41
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			41

O'CONNOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 237221 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4262 - 4272																
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OLD BUZZARD (WILCOX) 66957 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: GOLIAD					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327																
O'CONNOR RANCH WELL #: 41 RRCID -> 232105 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 12056 - 12106																
09	60	N	14	-0-	-46	-0-	-0-	14	2			N	-0-			33
10	3	N	1	-0-	-2	-0-	-0-	1	2			N	-0-			33
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-			33
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-			33
*01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-			33
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			33

O'CONNOR RANCH WELL #: 38 RRCID -> 232108 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 12590 PERF. 12010 - 12058																
09	60	X	15	-0-	-45	-0-	-0-	15	2			N	-0-			39
10	62	X	1	-0-	-61	-0-	-0-	1	2			N	-0-			39
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-			39
12	3	X	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					N	-0-			39
*01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			39
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			39

O'CONNOR RANCH WELL #: 35 RRCID -> 238785 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14572 PERF. 12432 - 14484																
09	60	N	14	-0-	-46	-0-	-0-	14	2			N	-0-			77
10	3	N	1	-0-	-2	-0-	-0-	1	2			N	-0-			77
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-			77
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-			77
*01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-			77
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			77

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
M	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
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	5		5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	6		11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	5		16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	6		22
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
ORD (WILCOX J-1 SAND)				67576 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414					
KILROY-TIPTON		WELL #:		1	RRCID -> 132690	COMPL. DATE 08/14/1989	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8983	- 8990
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		84
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		84
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		84
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		84
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		84
TIPTON		WELL #:		2	RRCID -> 189915	COMPL. DATE 03/20/2002	TOTAL DEPTH 14714	PERF. 8981	- 8994
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
PAISANO CREEK (PETTUS)				68447 800	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: LIVE OAK	
SALT CREEK PRODUCTION, INC.				744277					
COX		WELL #:		3	RRCID -> 171598	COMPL. DATE 11/10/1998	TOTAL DEPTH 4950	PERF. 4582	- 4592
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
02	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						116
PLUGGED AND ABANDONED_____					05/10/2023 - WELL PLUGGED 5/10/2023													
CHANDLER OIL & GAS, LLC		144355																
MCNEILL H		WELL #: 1		RRCID -> 272361		COMPL. DATE 05/06/2016		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4433 - 4438								
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-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880																
MCNEILL H		WELL #: 2		RRCID -> 283280		COMPL. DATE 03/31/2017		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5197 - 5226								
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2				N	-0-						39
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2				N	-0-						39
11	0 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2				N	-0-						39
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2				N	-0-						39
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2				N	-0-						39
*02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2				N	-0-						39
PALO ALTO (6280)		68649 280		ASSOCIATED		PRORATED												
SHORE PETROLEUM CORP.		778492																
ZORILLA-MALONE		WELL #: 7		RRCID -> 294099		COMPL. DATE 09/18/2022		TOTAL DEPTH 7184		PERF. 6274 - 6277								
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1644					Y	-0-						-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1644					Y	-0-						-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1644					Y	-0-						-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1644					Y	-0-						-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1644					Y	-0-						-0-
*02	DLQ G-10	76	-0-	-0-	B	-1568	76	2			Y	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-					CANCELLED UNDERAGE -> -1568													
PANNA MARIA (CARRIZO)		68943 075		ASSOCIATED		ONE WELL												
ECTERO SOUTHWEST, LLC		241416																
GFL/CRUZ		WELL #: 0001GF		RRCID -> 269322		COMPL. DATE 04/09/2012		TOTAL DEPTH 4396		PERF. N/A								
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-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459																
BORDOVSKY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 208024		COMPL. DATE 01/26/2005		TOTAL DEPTH 4345		PERF. 4014 - 4017								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

PANNA MARIA (EDWARDS)				68943 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: KARNES			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC				100291						
FOEGELLE G. U.				WELL #: 1	RRCID -> 033376	COMPL. DATE 06/22/1964	TOTAL DEPTH 11003	PERF.10898	- 10930	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058						
MOCZYGENBA, R. J. NCT-2				WELL #: 5	RRCID -> 038971	COMPL. DATE 04/03/1966	TOTAL DEPTH 10986	PERF.10892	- 10937	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -14872 CANCELLED UNDERAGE -> -6569										
09	2580 #	9	-0-	-2571 B	-17443	9	2			72
10	899 #	2	-0-	-897 B	-18340	2	2			72
11	30 #	-0-	-0-	-30 B	-18370					72
12	31 #	13	-0-	-18 B	-18388	10	2	3	9	75
01	14 #	437	-0-	423 B	-17965	164	2	273	9	55
02	9 #	526	-0-	517 B	-17448	228	2	298	9	155
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3516 CANCELLED UNDERAGE -> -13932										
GULFTEX ENERGY, LLC				338751						
MOCZYGENBA, J. S.				WELL #: 1	RRCID -> 033542	COMPL. DATE 08/10/1961	TOTAL DEPTH 11046	PERF.10898	- 10976	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -911										
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					150
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					170
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					192
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					36
01	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					36
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					48
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462						
LABUS, J. V.				WELL #: 3	RRCID -> 133296	COMPL. DATE 11/06/1989	TOTAL DEPTH 11101	PERF.10784	- 10792	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					38
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					38
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
PANTHER REEF (FRIO CONS.)				69022 100	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CALHOUN			
LAMAR OIL & GAS, INC.				483925						
BULL REDFISH UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 266900	COMPL. DATE 04/08/2014	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9176	- 9189	
09	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	580	1	1594	3	416
						7	9			
10	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	580	1	1137	3	251
						112	9			
11	1560 X	1560	-0-	-0-	-0-	405	1	1045	3	213
						110	9			
12	974 N	974	-0-	-0-	-0-	405	1	517	3	260
						52	9			
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			260
02	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	406	1	2166	3	311
						56	9			

PANTHER REEF (FRIO CONS.)			//CONT.//		69022 100	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CALHOUN					
LAMAR OIL & GAS, INC.			//CONT.//		483925											
STATE TRACT 89			WELL #:		002	RRCID -> 269199		COMPL. DATE 09/08/2012		TOTAL DEPTH 9873		PERF. 9480		-	9548	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM		
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

BULL REDFISH UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 274876		COMPL. DATE 06/14/2014		TOTAL DEPTH 10627		PERF. 9132		-	9148
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

BULL REDFISH UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 279961		COMPL. DATE 06/04/2013		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9100		-	9148
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

BULL REDFISH UNIT				WELL #:		5	RRCID -> 280204		COMPL. DATE 07/08/2015		TOTAL DEPTH 10173		PERF. 9178		-	9196
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	132	3	52	9	N	47	31	1		16	
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	82	1	121	3	N	12	16	1		11	
						13	9									
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	82	1	60	2	N	6				17	
						7	9									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17	
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	47	1	251	3	N	6				23	
						7	9									

'BULL REDFISH' UNIT				WELL #:		6	RRCID -> 283708		COMPL. DATE 07/24/2015		TOTAL DEPTH 10140		PERF. 9236		-	9301
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	320 X	320	-0-	-0-	-0-	229	3	91	9	N	83	54	1		29	
11	280 X	280	-0-	-0-	-0-	47	1	211	3	N	20	28	1		21	
						22	9									
12	162 X	162	-0-	-0-	-0-	47	1	104	2	N	10				31	
						11	9									
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31	
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	82	1	436	3	N	10				41	
						11	9									

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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
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-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

PAPALOTE (5200)			69043 852	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC			100566							
HYNES, J.			WELL #: 1	RRCID -> 120908	COMPL. DATE 04/15/1986	TOTAL DEPTH 5590	PERF. 5081	-	5091	
M	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	EOM BALANCE
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HYNES, J. A.			WELL #: 26	RRCID -> 184129	COMPL. DATE 03/06/2001	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 5067	-	5073	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SPINDLETOP DRILLING CO.			809924							
HYNES, J. A.			WELL #: 26	RRCID -> 182923	COMPL. DATE 03/06/2001	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 5067	-	5073	
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-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 10/30/2024			N	NO RPT			
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	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			140
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			140
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			140
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			140
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			140
02	14B2 EXT	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			7
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			7
MCNEILL (BROOKS)		WELL #:		1		RRCID -> 272719		COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 4174 - 4184			
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			90
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			90
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			90
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			90
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			90
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			90
MCNEILL (BROOKS) B		WELL #:		1		RRCID -> 280617		COMPL. DATE 10/18/2015		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4305 - 4311			
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			200
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			200
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			200
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			200
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			200
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PAWNEE (EDWARDS)		69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
BLACKBRUSH O & G, LLC		073059													
ONEAL GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 003545		COMPL. DATE 06/02/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13671 - 13873			
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS)													CNTY: BEE	
BLACKBRUSH O & G, LLC														
TOMASEK GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 003546 COMPL. DATE 11/14/1961 TOTAL DEPTH 15395 PERF.13408 - 13900														
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	* * EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		-0-
11	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	12	2	41	3		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-
02	56 N	-0-	-0-	-56 B	-0-						N	-0-		-0-
GORDON GAS UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 058334 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13181 - 14875	
09	20100 X	17633	-0-	-2467 B	-0-	4012	2	13621	3	N		-0-		-0-
10	18538 X	16297	-0-	-2241 B	-0-	4023	2	12274	3	N		-0-		-0-
11	17940 X	14990	-0-	-2950 B	-0-	3479	2	11511	3	N		-0-		-0-
12	18538 X	3578	-0-	-14960 B	-0-	980	2	2598	3	N		-0-		-0-
01	18228 X	13620	-0-	-4608 B	-0-	3064	2	10556	3	N		-0-		-0-
02	16464 X	14352	-0-	-2112 B	-0-	3600	2	10752	3	N		-0-		-0-
ONEAL GAS UNIT													WELL #: 2 RRCID -> 063496 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13661 - 15821	
09	4770 X	4468	-0-	-302 B	-0-	1017	2	3451	3	N		-0-		-0-
10	4867 X	4716	-0-	-151 B	-0-	1164	2	3552	3	N		-0-		-0-
11	4620 X	3895	-0-	-725 B	-0-	904	2	2991	3	N		-0-		-0-
12	4681 X	3794	-0-	-887 B	-0-	1039	2	2755	3	N		-0-		-0-
01	4771 X	4771	-0-	-0- B	-0-	1073	2	3698	3	N		-0-		-0-
02	4256 X	4028	-0-	-228 B	-0-	1010	2	3018	3	N		-0-		-0-
G W CURRER GAS UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 064111 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13634 - 15277	
09	2400 X	2400	-0-	-0- B	-0-	546	2	1854	3	N		-0-		-0-
10	2492 X	2492	-0-	-0- B	-0-	615	2	1877	3	N		-0-		-0-
11	2418 X	2418	-0-	-0- B	-0-	561	2	1857	3	N		-0-		-0-
12	2480 X	2285	-0-	-195 B	-0-	626	2	1659	3	N		-0-		-0-
01	2480 X	2431	-0-	-49 B	-0-	547	2	1884	3	N		-0-		-0-
02	2268 N	2116	-0-	-152 B	-0-	531	2	1585	3	N		-0-		-0-
J A LEPPARD GAS UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 064753 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13620 - 17264	
09	2940 X	2769	-0-	-171 B	-0-	630	2	2139	3	N		-0-		-0-
10	3038 X	2800	-0-	-238 B	-0-	691	2	2109	3	N		-0-		-0-
11	2946 X	2946	-0-	-0- B	-0-	683	2	2263	3	N		-0-		-0-
12	3007 X	2737	-0-	-270 B	-0-	750	2	1987	3	N		-0-		-0-
01	3111 X	3111	-0-	-0- B	-0-	700	2	2411	3	N		-0-		-0-
02	2744 X	2527	-0-	-217 B	-0-	634	2	1893	3	N		-0-		-0-
BENHAM GAS UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 069020 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 14208 PERF.13843 - 16446	
09	4206 X	4206	-0-	-0- B	-0-	957	2	3249	3	N		-0-		-0-
10	3286 X	-0-	-0-	-3286 B	-0-						N	-0-		-0-
11	3180 X	-0-	-0-	-3180 B	-0-						N	-0-		-0-
12	3286 X	3	-0-	-3283 B	-0-	1	2	2	3	N		-0-		-0-
01	4215 X	4215	-0-	-0- B	-0-	948	2	3267	3	N		-0-		-0-
02	2968 X	9	-0-	-2959 B	-0-	2	2	7	3	N		-0-		-0-
TURNER GAS UNIT													WELL #: 2 RRCID -> 069021 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13700 - 17001	
09	3991 X	3991	-0-	-0- B	-0-	908	2	3083	3	N		-0-		-0-
10	3997 X	3997	-0-	-0- B	-0-	987	2	3010	3	N		-0-		-0-
11	4648 X	4648	-0-	-0- B	-0-	1079	2	3569	3	N		-0-		-0-
12	3378 X	3378	-0-	-0- B	-0-	925	2	2453	3	N		-0-		-0-
01	4735 X	4735	-0-	-0- B	-0-	1065	2	3670	3	N		-0-		-0-
02	3173 X	3173	-0-	-0- B	-0-	796	2	2377	3	N		-0-		-0-

PAWNEE (EDWARDS)													CNTY: BEE										
BLACKBRUSH O & G, LLC																							
HENRY BUES GAS UNIT																							
													//CONT.//	69845 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY					
													//CONT.//	073059									
													WELL #:	2	RRCID -> 129736			COMPL. DATE 11/02/1999			TOTAL DEPTH 13896 PERF.13504 - 15637		
M O	ALLOW 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								
09	3360 X	2674	-0-	-686 B	-0-		608	2	2066	3	N	-0-			-0-								
10	3410 X	2575	-0-	-835 B	-0-		636	2	1939	3	N	-0-			-0-								
11	3090 X	2594	-0-	-496 B	-0-		602	2	1992	3	N	-0-			-0-								
12	3100 X	2300	-0-	-800 B	-0-		630	2	1670	3	N	-0-			-0-								
01	2759 X	2310	-0-	-449 B	-0-		520	2	1790	3	N	-0-			-0-								
02	2492 X	2291	-0-	-201 B	-0-		575	2	1716	3	N	-0-			-0-								
TOMASEK GAS UNIT													WELL #:	3	RRCID -> 141991			COMPL. DATE 12/17/1999			TOTAL DEPTH 16347 PERF.13467 - 15592		
09	1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-		302	2	1024	3	N	-0-			-0-								
10	1023 N	-0-	-0-	-1023 B	-0-						N	-0-			-0-								
11	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-						N	-0-			-0-								
12	1364 N	-0-	-0-	-1364 B	-0-						N	-0-			-0-								
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-								
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-								
ONEAL GAS UNIT													WELL #:	3	RRCID -> 142061			COMPL. DATE 01/23/2000			TOTAL DEPTH 13838 PERF.13709 - 15368		
09	4920 X	4550	-0-	-370 B	-0-		1035	2	3515	3	N	-0-			-0-								
10	5301 X	4566	-0-	-735 B	-0-		1127	2	3439	3	N	-0-			-0-								
11	5130 X	3812	-0-	-1318 B	-0-		884	2	2928	3	N	-0-			-0-								
12	5301 X	2746	-0-	-2555 B	-0-		752	2	1994	3	N	-0-			-0-								
*01	4823 X	4823	-0-	-0- B	-0-		1085	2	3738	3	N	-0-			-0-								
02	5657 X	5657	-0-	-0- B	-0-		1419	2	4238	3	N	-0-			-0-								
HENRY BUES GAS UNIT													WELL #:	3	RRCID -> 142065			COMPL. DATE 05/28/1992			TOTAL DEPTH 13890 PERF.13591 - 13706		
09	270 N	111	-0-	-159 B	-0-		25	2	86	3	N	-0-			-0-								
10	382 N	382	-0-	-0- B	-0-		94	2	288	3	N	-0-			-0-								
11	330 N	200	-0-	-130 B	-0-		47	2	153	3	N	-0-			-0-								
12	124 N	53	-0-	-71 B	-0-		15	2	38	3	N	-0-			-0-								
01	372 N	276	-0-	-96 B	-0-		62	2	214	3	N	-0-			-0-								
02	196 N	77	-0-	-119 B	-0-		19	2	58	3	N	-0-			-0-								
TOMASEK GAS UNIT													WELL #:	4	RRCID -> 147064			COMPL. DATE 10/13/2001			TOTAL DEPTH 13745 PERF.13335 - 15071		
09	5331 X	5331	-0-	-0- B	-0-		1213	2	4118	3	N	-0-			-0-								
10	5462 X	5462	-0-	-0- B	-0-		1348	2	4114	3	N	-0-			-0-								
11	5614 X	5614	-0-	-0- B	-0-		1303	2	4311	3	N	-0-			-0-								
12	5335 X	5335	-0-	-0- B	-0-		1461	2	3874	3	N	-0-			-0-								
*01	5803 X	5803	-0-	-0- B	-0-		1305	2	4498	3	N	-0-			-0-								
*02	6176 X	6176	-0-	-0- B	-0-		1549	2	4627	3	N	-0-			-0-								
HENRY BUES GAS UNIT													WELL #:	6	RRCID -> 147266			COMPL. DATE 04/03/2000			TOTAL DEPTH 13905 PERF.13634 - 13221		
09	3270 X	3131	-0-	-139 B	-0-		712	2	2419	3	N	-0-			-0-								
10	3379 X	2541	-0-	-838 B	-0-		627	2	1914	3	N	-0-			-0-								
11	3210 X	1950	-0-	-1260 B	-0-		452	2	1498	3	N	-0-			-0-								
12	3286 X	2122	-0-	-1164 B	-0-		581	2	1541	3	N	-0-			-0-								
01	3286 X	1693	-0-	-1593 B	-0-		381	2	1312	3	N	-0-			-0-								
02	2912 X	1380	-0-	-1532 B	-0-		346	2	1034	3	N	-0-			-0-								
HENRY BUES GAS UNIT													WELL #:	7	RRCID -> 149882			COMPL. DATE 06/07/2000			TOTAL DEPTH 13950 PERF.13656 - 15849		
09	4435 X	4435	-0-	-0- B	-0-		1009	2	3426	3	N	-0-			-0-								
10	4511 X	4511	-0-	-0- B	-0-		1114	2	3397	3	N	-0-			-0-								
11	4230 X	4152	-0-	-78 B	-0-		964	2	3188	3	N	-0-			-0-								
12	4588 X	4545	-0-	-43 B	-0-		1245	2	3300	3	N	-0-			-0-								
01	4588 X	4405	-0-	-183 B	-0-		991	2	3414	3	N	-0-			-0-								
02	4144 X	3886	-0-	-258 B	-0-		975	2	2911	3	N	-0-			-0-								

PAWNEE (EDWARDS)														CNTY: BEE	
BLACKBRUSH O & G, LLC															
GORDON GAS UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 171216 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13468 - 14000															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1260 N	1155	-0-	-105 B	-0-	263	2	892	3	N	-0-				-0-
10	1178 N	933	-0-	-245 B	-0-	230	2	703	3	N	-0-				-0-
11	1110 N	1024	-0-	-86 B	-0-	238	2	786	3	N	-0-				-0-
12	1209 N	219	-0-	-990 B	-0-	60	2	159	3	N	-0-				-0-
*01	2576 N	2576	-0-	-0- B	-0-	579	2	1997	3	N	-0-				-0-
02	1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	324	2	968	3	N	-0-				-0-
AMANDA OLSON GAS UNIT														WELL #: 3 RRCID -> 175045 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13519 - 16028	
09	3252 X	3252	-0-	-0- B	-0-	740	2	2512	3	N	-0-				-0-
10	3266 X	3266	-0-	-0- B	-0-	806	2	2460	3	N	-0-				-0-
11	3607 X	3607	-0-	-0- B	-0-	837	2	2770	3	N	-0-				-0-
12	889 X	889	-0-	-0- B	-0-	243	2	646	3	N	-0-				-0-
*01	4410 X	4410	-0-	-0- B	-0-	992	2	3418	3	N	-0-				-0-
*02	2523 X	2523	-0-	-0- B	-0-	633	2	1890	3	N	-0-				-0-
TOMASEK GAS UNIT														WELL #: 5 RRCID -> 178453 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF.13434 - 15693	
09	4664 X	4664	-0-	-0- B	-0-	1061	2	3603	3	N	-0-				-0-
10	4809 X	4809	-0-	-0- B	-0-	1187	2	3622	3	N	-0-				-0-
11	4698 X	4698	-0-	-0- B	-0-	1090	2	3608	3	N	-0-				-0-
12	4805 X	4225	-0-	-580 B	-0-	1157	2	3068	3	N	-0-				-0-
01	4805 X	4654	-0-	-151 B	-0-	1047	2	3607	3	N	-0-				-0-
02	4396 X	4111	-0-	-285 B	-0-	1031	2	3080	3	N	-0-				-0-
ONEAL GAS UNIT														WELL #: 5 RRCID -> 180567 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 13764 PERF.13463 - 15869	
09	1577 X	1577	-0-	-0- B	-0-	359	2	1218	3	N	-0-				-0-
10	1856 N	1856	-0-	-0- B	-0-	458	2	1398	3	N	-0-				-0-
11	1786 N	1786	-0-	-0- B	-0-	1372	2	414	3	N	-0-				-0-
12	1488 N	961	-0-	-527 B	-0-	263	2	698	3	N	-0-				-0-
01	1488 N	1261	-0-	-227 B	-0-	284	2	977	3	N	-0-				-0-
*02	1551 N	1551	-0-	-0- B	-0-	389	2	1162	3	N	-0-				-0-
TOMASEK GAS UNIT														WELL #: 6 RRCID -> 180893 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.13317 - 15667	
09	5400 X	5216	-0-	-184 B	-0-	1187	2	4029	3	N	-0-				-0-
10	5580 X	5484	-0-	-96 B	-0-	1354	2	4130	3	N	-0-				-0-
11	5400 X	5397	-0-	-3 B	-0-	1253	2	4144	3	N	-0-				-0-
12	5580 X	4546	-0-	-1034 B	-0-	1245	2	3301	3	N	-0-				-0-
*01	6459 X	6459	-0-	-0- B	-0-	1453	2	5006	3	N	-0-				-0-
*02	5471 X	5471	-0-	-0- B	-0-	1372	2	4099	3	N	-0-				-0-
ONEAL GAS UNIT														WELL #: 6 RRCID -> 184041 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.13310 - 13833	
09	1050 N	1020	-0-	-30 B	-0-	232	2	788	3	N	-0-				-0-
10	1054 N	1037	-0-	-17 B	-0-	256	2	781	3	N	-0-				-0-
11	1020 N	998	-0-	-22 B	-0-	232	2	766	3	N	-0-				-0-
12	1054 N	288	-0-	-766 B	-0-	79	2	209	3	N	-0-				-0-
01	1023 N	-0-	-0-	-1023 B	-0-					N	-0-				-0-
02	924 N	-0-	-0-	-924 B	-0-					N	-0-				-0-
ONEAL GAS UNIT														WELL #: 7 RRCID -> 185262 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13314 - 16072	
09	6000 X	5223	-0-	-777 B	-0-	1188	2	4035	3	N	-0-				-0-
10	5394 X	5299	-0-	-95 B	-0-	1308	2	3991	3	N	-0-				-0-
11	5220 X	5099	-0-	-121 B	-0-	1183	2	3916	3	N	-0-				-0-
12	5394 X	4216	-0-	-1178 B	-0-	1155	2	3061	3	N	-0-				-0-
01	5394 X	5011	-0-	-383 B	-0-	1127	2	3884	3	N	-0-				-0-
02	4872 X	4458	-0-	-414 B	-0-	1118	2	3340	3	N	-0-				-0-

PAWNEE (EDWARDS)													CNTY: BEE											
BLACKBRUSH O & G, LLC																								
TOMASEK GAS UNIT																								
													//CONT.//	69845 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY						
													//CONT.//	073059										
													WELL #:	7	RRCID ->	185265	COMPL. DATE	05/27/2001	TOTAL	DEPTH	13881	PERF.13394	-	15699
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM									
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
09	2043 N	2043	-0-	-0- B	-0-	465	2	1578	3	N	-0-						-0-							
10	2013 N	2013	-0-	-0- B	-0-	497	2	1516	3	N	-0-						-0-							
11	1886 N	1886	-0-	-0- B	-0-	438	2	1448	3	N	-0-						-0-							
12	1792 N	1792	-0-	-0- B	-0-	491	2	1301	3	N	-0-						-0-							
01	2235 N	2235	-0-	-0- B	-0-	503	2	1732	3	N	-0-						-0-							
*02	2299 N	2299	-0-	-0- B	-0-	577	2	1722	3	N	-0-						-0-							
HENRY BUES GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	187329	COMPL. DATE	08/27/2001	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.13348	-	15652									
09	5700 X	4369	-0-	-1331 B	-0-	994	2	3375	3	N	-0-						-0-							
10	5890 X	4663	-0-	-1227 B	-0-	1151	2	3512	3	N	-0-						-0-							
11	5700 X	3697	-0-	-2003 B	-0-	858	2	2839	3	N	-0-						-0-							
12	5890 X	3925	-0-	-1965 B	-0-	1075	2	2850	3	N	-0-						-0-							
01	5084 X	4363	-0-	-721 B	-0-	981	2	3382	3	N	-0-						-0-							
02	4200 X	3762	-0-	-438 B	-0-	944	2	2818	3	N	-0-						-0-							
AMANDA OLSON GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	190049	COMPL. DATE	11/07/2001	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.13420	-	16039									
09	960 N	876	-0-	-84 B	-0-	199	2	677	3	N	-0-						-0-							
10	919 N	919	-0-	-0- B	-0-	227	2	692	3	N	-0-						-0-							
11	974 N	974	-0-	-0- B	-0-	226	2	748	3	N	-0-						-0-							
12	899 N	302	-0-	-597 B	-0-	83	2	219	3	N	-0-						-0-							
*01	1384 N	1384	-0-	-0- B	-0-	311	2	1073	3	N	-0-						-0-							
02	896 N	741	-0-	-155 B	-0-	186	2	555	3	N	-0-						-0-							
HENRY BUES GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	190050	COMPL. DATE	04/02/2002	TOTAL	DEPTH	13893	PERF.13520	-	14045									
09	5250 X	2433	-0-	-2817 B	-0-	554	2	1879	3	N	-0-						-0-							
10	5332 X	2297	-0-	-3035 B	-0-	567	2	1730	3	N	-0-						-0-							
11	5160 X	1736	-0-	-3424 B	-0-	403	2	1333	3	N	-0-						-0-							
12	5332 X	466	-0-	-4866 B	-0-	128	2	338	3	N	-0-						-0-							
01	4991 X	1829	-0-	-3162 B	-0-	411	2	1418	3	N	-0-						-0-							
02	2268 X	2142	-0-	-126 B	-0-	537	2	1605	3	N	-0-						-0-							
TURNER GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	191433	COMPL. DATE	07/27/2002	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.13458	-	16652									
09	3811 X	3811	-0-	-0- B	-0-	867	2	2944	3	N	-0-						-0-							
10	3913 X	3913	-0-	-0- B	-0-	966	2	2947	3	N	-0-						-0-							
11	3870 X	3659	-0-	-211 B	-0-	849	2	2810	3	N	-0-						-0-							
12	3999 X	1069	-0-	-2930 B	-0-	293	2	776	3	N	-0-						-0-							
01	3999 X	621	-0-	-3378 B	-0-	140	2	481	3	N	-0-						-0-							
02	3556 X	2808	-0-	-748 B	-0-	704	2	2104	3	N	-0-						-0-							
AMANDA OLSON GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	192590	COMPL. DATE	07/03/2002	TOTAL	DEPTH	13999	PERF.13988	-	15740									
09	1925 N	1925	-0-	-0- B	-0-	438	2	1487	3	N	-0-						-0-							
10	1856 N	1856	-0-	-0- B	-0-	458	2	1398	3	N	-0-						-0-							
11	1895 N	1895	-0-	-0- B	-0-	440	2	1455	3	N	-0-						-0-							
12	806 N	426	-0-	-380 B	-0-	117	2	309	3	N	-0-						-0-							
*01	2166 N	2166	-0-	-0- B	-0-	487	2	1679	3	N	-0-						-0-							
02	1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-	306	2	915	3	N	-0-						-0-							
GORDON GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	193185	COMPL. DATE	03/01/2002	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.13477	-	15753									
09	3669 X	3669	-0-	-0- B	-0-	835	2	2834	3	N	-0-						-0-							
10	2511 X	1649	-0-	-862 B	-0-	407	2	1242	3	N	-0-						-0-							
11	2430 X	1528	-0-	-902 B	-0-	355	2	1173	3	N	-0-						-0-							
12	2511 X	913	-0-	-1598 B	-0-	250	2	663	3	N	-0-						-0-							
01	2511 X	1600	-0-	-911 B	-0-	360	2	1240	3	N	-0-						-0-							
*02	3493 X	3493	-0-	-0- B	-0-	876	2	2617	3	N	-0-						-0-							

PAWNEE (EDWARDS)														CNTY: BEE	
BLACKBRUSH O & G, LLC															
AMANDA OLSON GAS UNIT															
//CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 073059															
WELL #: 6 RRCID -> 193241 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2520 X	1840	-0-	-680 B	-0-	419	2	1421	3	N	-0-				-0-
10	2604 X	2031	-0-	-573 B	-0-	501	2	1530	3	N	-0-				-0-
11	2011 X	2011	-0-	-0- B	-0-	467	2	1544	3	N	-0-				-0-
12	1891 X	389	-0-	-1502 B	-0-	107	2	282	3	N	-0-				-0-
*01	2316 X	2316	-0-	-0- B	-0-	521	2	1795	3	N	-0-				-0-
02	1876 N	1320	-0-	-556 B	-0-	331	2	989	3	N	-0-				-0-
TURNER GAS UNIT														WELL #: 5 RRCID -> 196809 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 13550 - 16515	
09	2730 X	1669	-0-	-1061 B	-0-	380	2	1289	3	N	-0-				-0-
10	2821 X	1782	-0-	-1039 B	-0-	440	2	1342	3	N	-0-				-0-
11	2100 X	1919	-0-	-181 B	-0-	445	2	1474	3	N	-0-				-0-
12	1947 X	1947	-0-	-0- B	-0-	533	2	1414	3	N	-0-				-0-
*01	2620 X	2620	-0-	-0- B	-0-	589	2	2031	3	N	-0-				-0-
02	2133 N	2133	-0-	-0- B	-0-	535	2	1598	3	N	-0-				-0-
SCHROEDER GAS UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 197341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14900 PERF. 13800 - 13920	
09	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	12	2	40	3	N	-0-				-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-				-0-
11	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	10	2	35	3	N	-0-				-0-
12	62 N	43	-0-	-19 B	-0-	12	1	31	3	N	-0-				-0-
01	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	9	2	32	3	N	-0-				-0-
02	56 N	37	-0-	-19 B	-0-	9	2	28	3	N	-0-				-0-
ONEAL GAS UNIT														WELL #: 8 RRCID -> 198032 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 15670 PERF. 13465 - 16275	
09	6522 X	6522	-0-	-0- B	-0-	1484	2	5038	3	N	-0-				-0-
10	5326 X	5326	-0-	-0- B	-0-	1315	2	4011	3	N	-0-				-0-
11	5410 X	5410	-0-	-0- B	-0-	1256	2	4154	3	N	-0-				-0-
12	6603 X	2916	-0-	-3687 B	-0-	799	2	2117	3	N	-0-				-0-
01	6603 X	4895	-0-	-1708 B	-0-	1101	2	3794	3	N	-0-				-0-
02	5964 X	3820	-0-	-2144 B	-0-	958	2	2862	3	N	-0-				-0-
TURNER GAS UNIT														WELL #: 7 RRCID -> 202563 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 13866 PERF. 13424 - 15761	
09	4005 X	4005	-0-	-0- B	-0-	911	2	3094	3	N	-0-				-0-
10	3970 X	3970	-0-	-0- B	-0-	980	2	2990	3	N	-0-				-0-
11	3717 X	3717	-0-	-0- B	-0-	863	2	2854	3	N	-0-				-0-
12	4154 X	3396	-0-	-758 B	-0-	930	2	2466	3	N	-0-				-0-
01	4154 X	3664	-0-	-490 B	-0-	824	2	2840	3	N	-0-				-0-
02	3752 X	3497	-0-	-255 B	-0-	877	2	2620	3	N	-0-				-0-
GOING WINNIE MADGE GAS UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 203952 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13649 PERF. 13513 - 16093	
09	2460 X	2247	-0-	-213 B	-0-	511	2	1736	3	N	-0-				-0-
10	2542 X	2347	-0-	-195 B	-0-	579	2	1768	3	N	-0-				-0-
11	2370 X	2129	-0-	-241 B	-0-	494	2	1635	3	N	-0-				-0-
12	2418 X	1446	-0-	-972 B	-0-	396	2	1050	3	N	-0-				-0-
01	2418 X	2072	-0-	-346 B	-0-	466	2	1606	3	N	-0-				-0-
02	2033 N	2033	-0-	-0- B	-0-	510	2	1523	3	N	-0-				-0-
BENHAM GAS UNIT A														WELL #: 1 RRCID -> 205681 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 14019 PERF. 13650 - 15525	
09	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-				-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-				-0-
11	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-				-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-				-0-
*01	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	2	2	7	3	N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

PAWNEE (EDWARDS)													CNTY: BEE	
BLACKBRUSH O & G, LLC														
TURNER GAS UNIT														
//CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 073059														
WELL #: 8 RRCID -> 205878 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 13987 PERF.13700 - 14095														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1620 N	1528	-0-	-92 B	-0-	348	2	1180	3	N	-0-			-0-
10	1620 N	1620	-0-	-0- B	-0-	400	2	1220	3	N	-0-			-0-
11	1783 N	1783	-0-	-0- B	-0-	414	2	1369	3	N	-0-			-0-
12	1581 N	825	-0-	-756 B	-0-	226	2	599	3	N	-0-			-0-
01	1988 N	1988	-0-	-0- B	-0-	447	2	1541	3	N	-0-			-0-
02	1652 N	1546	-0-	-106 B	-0-	388	2	1158	3	N	-0-			-0-
HENRY BUES GAS UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 205879 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 13846 PERF.13413 - 15953														
09	2610 X	2557	-0-	-53 B	-0-	582	2	1975	3	N	-0-			-0-
10	2697 X	1969	-0-	-728 B	-0-	486	2	1483	3	N	-0-			-0-
11	2610 X	2257	-0-	-353 B	-0-	524	2	1733	3	N	-0-			-0-
12	2666 X	1359	-0-	-1307 B	-0-	372	2	987	3	N	-0-			-0-
01	2666 X	1282	-0-	-1384 B	-0-	288	2	994	3	N	-0-			-0-
02	2100 N	1113	-0-	-987 B	-0-	279	2	834	3	N	-0-			-0-
ONEAL GAS UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 207950 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 13872 PERF.13320 - 16585														
09	5010 X	4517	-0-	-493 B	-0-	1028	2	3489	3	N	-0-			-0-
10	4929 X	4463	-0-	-466 B	-0-	1102	2	3361	3	N	-0-			-0-
11	4680 X	4300	-0-	-380 B	-0-	998	2	3302	3	N	-0-			-0-
12	4836 X	4100	-0-	-736 B	-0-	1123	2	2977	3	N	-0-			-0-
01	4681 X	4600	-0-	-81 B	-0-	1035	2	3565	3	N	-0-			-0-
02	4228 X	3770	-0-	-458 B	-0-	946	2	2824	3	N	-0-			-0-
HENRY BUES GAS UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 208366 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 13856 PERF.13300 - 15853														
09	450 N	428	-0-	-22 B	-0-	97	2	331	3	N	-0-			-0-
10	465 N	431	-0-	-34 B	-0-	106	2	325	3	N	-0-			-0-
11	420 N	419	-0-	-1 B	-0-	97	2	322	3	N	-0-			-0-
12	434 N	384	-0-	-50 B	-0-	105	2	279	3	N	-0-			-0-
01	434 N	410	-0-	-24 B	-0-	92	2	318	3	N	-0-			-0-
02	392 N	328	-0-	-64 B	-0-	82	2	246	3	N	-0-			-0-
KUENSTLER GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 209460 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 13954 PERF.13627 - 16227														
09	910 N	910	-0-	-0- B	-0-	207	2	703	3	N	-0-			-0-
10	899 N	894	-0-	-5 B	-0-	221	2	673	3	N	-0-			-0-
11	877 N	877	-0-	-0- B	-0-	203	2	674	3	N	-0-			-0-
12	930 N	705	-0-	-225 B	-0-	193	2	512	3	N	-0-			-0-
*01	943 N	943	-0-	-0- B	-0-	212	2	731	3	N	-0-			-0-
02	812 N	593	-0-	-219 B	-0-	149	2	444	3	N	-0-			-0-
GOING WINNIE MADGE GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 209738 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13495 - 16454														
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-
02	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														
09	780 N	526	-0-	-254 B	-0-	120	2	406	3	N	-0-			-0-
10	3362 X	3362	-0-	-0- B	-0-	830	2	2532	3	N	-0-			-0-
11	1310 N	1310	-0-	-0- B	-0-	304	2	1006	3	N	-0-			-0-
12	558 N	249	-0-	-309 B	-0-	68	2	181	3	N	-0-			-0-
*01	2564 X	2564	-0-	-0- B	-0-	577	2	1987	3	N	-0-			-0-
02	1792 X	1382	-0-	-410 B	-0-	347	2	1035	3	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS)														
BLACKBRUSH O & G, LLC														
BENHAM GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 212330 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 13899 PERF.13692 - 16425														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	4080 X	3812	-0-	-268 B	-0-	867	2	2945	3	N	-0-			-0-
10	4216 X	3880	-0-	-336 B	-0-	958	2	2922	3	N	-0-			-0-
11	4080 X	3673	-0-	-407 B	-0-	853	2	2820	3	N	-0-			-0-
12	4216 X	2186	-0-	-2030 B	-0-	599	2	1587	3	N	-0-			-0-
01	4030 X	2898	-0-	-1132 B	-0-	652	2	2246	3	N	-0-			-0-
02	3556 X	3316	-0-	-240 B	-0-	832	2	2484	3	N	-0-			-0-
SCHROEDER GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 212872 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 13977 PERF.13790 - 16588														
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	4 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	1	2	3	3	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
GORDON GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 214168 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 14004 PERF.13500 - 16595														
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-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														
09	2140 N	2140	-0-	-0- B	-0-	487	2	1653	3	N	-0-			-0-
10	2449 N	2066	-0-	-383 B	-0-	510	2	1556	3	N	-0-			-0-
11	2280 N	2054	-0-	-226 B	-0-	476	2	1578	3	N	-0-			-0-
12	2201 N	1337	-0-	-864 B	-0-	366	2	971	3	N	-0-			-0-
01	2531 N	2531	-0-	-0- B	-0-	569	2	1962	3	N	-0-			-0-
02	1904 N	1385	-0-	-519 B	-0-	347	2	1038	3	N	-0-			-0-
TURNER GAS UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 215298 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 14014 PERF.13496 - 16014														
09	3840 X	3690	-0-	-150 B	-0-	840	2	2850	3	N	-0-			-0-
10	3906 X	3835	-0-	-71 B	-0-	947	2	2888	3	N	-0-			-0-
11	3810 X	3711	-0-	-99 B	-0-	861	2	2850	3	N	-0-			-0-
12	3937 X	3604	-0-	-333 B	-0-	987	2	2617	3	N	-0-			-0-
01	4138 X	4138	-0-	-0- B	-0-	931	2	3207	3	N	-0-			-0-
02	3733 X	3733	-0-	-0- B	-0-	936	2	2797	3	N	-0-			-0-
HOYT GENTRY GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 217776 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 13952 PERF.13560 - 15866														
09	630 N	607	-0-	-23 B	-0-	138	2	469	3	N	-0-			-0-
10	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	177	2	539	3	N	-0-			-0-
11	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	169	2	559	3	N	-0-			-0-
12	620 N	243	-0-	-377 B	-0-	67	2	176	3	N	-0-			-0-
*01	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	177	2	608	3	N	-0-			-0-
02	672 N	551	-0-	-121 B	-0-	138	2	413	3	N	-0-			-0-
HENRY BUES GAS UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 218206 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13899 PERF.13349 - 16708														
09	3504 X	3504	-0-	-0- B	-0-	797	2	2707	3	N	-0-			-0-
10	3557 X	3557	-0-	-0- B	-0-	878	2	2679	3	N	-0-			-0-
11	3502 X	3502	-0-	-0- B	-0-	812	2	2690	3	N	-0-			-0-
12	3503 X	3410	-0-	-93 B	-0-	934	2	2476	3	N	-0-			-0-
*01	3544 X	3544	-0-	-0- B	-0-	797	2	2747	3	N	-0-			-0-
02	3186 X	3186	-0-	-0- B	-0-	799	2	2387	3	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS)														CNTY: BEE	
BLACKBRUSH O & G, LLC															
TOMASEK GAS UNIT															
WELL #: 8 RRCID -> 220284 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 13692 PERF.13493 - 16378															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	16710 X	15652	-0-	-1058 B	-0-	3561	2	12091	3	N	-0-				-0-
10	17267 X	16389	-0-	-878 B	-0-	4046	2	12343	3	N	-0-				-0-
11	16710 X	15500	-0-	-1210 B	-0-	3597	2	11903	3	N	-0-				-0-
12	16585 X	12262	-0-	-4323 B	-0-	3358	2	8904	3	N	-0-				-0-
*01	17097 X	17097	-0-	-0- B	-0-	3846	2	13251	3	N	-0-				-0-
*02	14929 X	14929	-0-	-0- B	-0-	3745	2	11184	3	N	-0-				-0-
TURNER GAS UNIT															
WELL #: 12 RRCID -> 220292 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 14036 PERF.13668 - 15212															
09	2537 N	2537	-0-	-0- B	-0-	577	2	1960	3	N	-0-				-0-
10	2081 N	2081	-0-	-0- B	-0-	514	2	1567	3	N	-0-				-0-
11	2070 N	1817	-0-	-253 B	-0-	422	2	1395	3	N	-0-				-0-
12	2635 N	1370	-0-	-1265 B	-0-	375	2	995	3	N	-0-				-0-
01	2658 N	2658	-0-	-0- B	-0-	598	2	2060	3	N	-0-				-0-
02	1708 N	1655	-0-	-53 B	-0-	415	2	1240	3	N	-0-				-0-
J A LEPPARD GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 221103 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13946 PERF.13507 - 16797															
09	570 N	53	-0-	-517 B	-0-	12	2	41	3	N	-0-				-0-
10	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-				-0-
11	2190 N	2190	-0-	-0- B	-0-	508	2	1682	3	N	-0-				-0-
12	2407 N	2407	-0-	-0- B	-0-	659	2	1748	3	N	-0-				-0-
01	1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	246	2	848	3	N	-0-				-0-
02	1316 N	737	-0-	-579 B	-0-	185	2	552	3	N	-0-				-0-
TURNER GAS UNIT															
WELL #: 11 RRCID -> 221105 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 14003 PERF.13570 - 13590															
09	2220 N	588	-0-	-1632 B	-0-	134	2	454	3	N	-0-				-0-
10	2046 N	580	-0-	-1466 B	-0-	143	2	437	3	N	-0-				-0-
11	720 N	338	-0-	-382 B	-0-	79	2	259	3	N	-0-				-0-
12	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	181	2	479	3	N	-0-				-0-
01	589 N	382	-0-	-207 B	-0-	86	2	296	3	N	-0-				-0-
02	308 N	279	-0-	-29 B	-0-	70	2	209	3	N	-0-				-0-
ONEAL GAS UNIT															
WELL #: 11 RRCID -> 221106 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 13787 PERF.13325 - 15928															
09	840 N	654	-0-	-186 B	-2716	149	2	505	3	N	-0-				-0-
10	651 N	611	-0-	-40 B	-2716	151	2	460	3	N	-0-				-0-
11	510 N	655	-0-	145 B	-2571	152	2	503	3	N	-0-				-0-
12	682 N	171	-0-	-511 B	-2571	47	2	124	3	N	-0-				-0-
01	620 N	-0-	-0-	-620 B	-2571					N	-0-				-0-
02	616 N	-0-	-0-	-616 B	-2571					N	-0-				-0-
HENRY BUES GAS UNIT															
WELL #: 13 RRCID -> 221523 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 13907 PERF.13479 - 16740															
09	1980 N	1900	-0-	-80 B	-0-	432	2	1468	3	N	-0-				-0-
10	1984 N	1931	-0-	-53 B	-0-	477	2	1454	3	N	-0-				-0-
11	1950 N	1863	-0-	-87 B	-0-	433	2	1430	3	N	-0-				-0-
12	2039 N	2039	-0-	-0- B	-0-	558	2	1481	3	N	-0-				-0-
01	1922 N	1907	-0-	-15 B	-0-	429	2	1478	3	N	-0-				-0-
02	1736 N	1600	-0-	-136 B	-0-	401	2	1199	3	N	-0-				-0-
HENRY BUES GAS UNIT															
WELL #: 14 RRCID -> 222985 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13512 - 16883															
09	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	133	2	453	3	N	-0-				-0-
10	620 N	598	-0-	-22 B	-0-	148	2	450	3	N	-0-				-0-
11	600 N	583	-0-	-17 B	-0-	136	2	447	3	N	-0-				-0-
12	620 N	397	-0-	-223 B	-0-	109	2	288	3	N	-0-				-0-
01	589 N	583	-0-	-6 B	-0-	131	2	452	3	N	-0-				-0-
02	532 N	528	-0-	-4 B	-0-	132	2	396	3	N	-0-				-0-

PAWNEE (EDWARDS)													CNTY: BEE											
BLACKBRUSH O & G, LLC																								
HENRY BUES GAS UNIT																								
													//CONT.//	69845 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY						
													//CONT.//	073059										
													WELL #:	15	RRCID ->	227338	COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL	DEPTH 13811	PERF.13330	- 15768		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE											
09	3974 X	3974	-0-	-0- B	-0-	904 2	3070 3	N	-0-				-0-											
10	3895 X	3895	-0-	-0- B	-0-	962 2	2933 3	N	-0-				-0-											
11	3802 X	3802	-0-	-0- B	-0-	882 2	2920 3	N	-0-				-0-											
12	4092 X	2888	-0-	-1204 B	-0-	791 2	2097 3	N	-0-				-0-											
01	4092 X	1900	-0-	-2192 B	-0-	427 2	1473 3	N	-0-				-0-											
02	3696 X	2296	-0-	-1400 B	-0-	576 2	1720 3	N	-0-				-0-											
ONEAL GAS UNIT													WELL #:	12	RRCID ->	227348	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL	DEPTH 13818	PERF.13320	- 16635		
09	8340 X	6558	-0-	-1782 B	-0-	1492 2	5066 3	N	-0-				-0-											
10	8618 X	7205	-0-	-1413 B	-0-	1779 2	5426 3	N	-0-				-0-											
11	8100 X	6619	-0-	-1481 B	-0-	1536 2	5083 3	N	-0-				-0-											
12	7161 X	5281	-0-	-1880 B	-0-	1446 2	3835 3	N	-0-				-0-											
01	7192 X	6064	-0-	-1128 B	-0-	1364 2	4700 3	N	-0-				-0-											
02	6496 X	5362	-0-	-1134 B	-0-	1345 2	4017 3	N	-0-				-0-											
ONEAL GAS UNIT													WELL #:	13	RRCID ->	232512	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL	DEPTH 13796	PERF.13388	- 14761		
09	3090 X	2271	-0-	-819 B	-0-	517 2	1754 3	N	-0-				-0-											
10	3452 X	3452	-0-	-0- B	-0-	852 2	2600 3	N	-0-				-0-											
11	3180 X	3069	-0-	-111 B	-0-	712 2	2357 3	N	-0-				-0-											
12	3286 X	2323	-0-	-963 B	-0-	636 2	1687 3	N	-0-				-0-											
01	3441 X	3134	-0-	-307 B	-0-	705 2	2429 3	N	-0-				-0-											
02	3108 X	2664	-0-	-444 B	-0-	668 2	1996 3	N	-0-				-0-											
TURNER GAS UNIT													WELL #:	13	RRCID ->	232931	COMPL. DATE	05/15/2007	TOTAL	DEPTH 13963	PERF.13586	- 16288		
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-											
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-											
GOING WINNIE MADGE GAS UNIT													WELL #:	3	RRCID ->	233614	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL	DEPTH 13677	PERF.13488	- 16353		
09	876 N	876	-0-	-0- B	-0-	199 2	677 3	N	-0-				-0-											
10	899 N	886	-0-	-13 B	-0-	219 2	667 3	N	-0-				-0-											
11	882 N	882	-0-	-0- B	-0-	205 2	677 3	N	-0-				-0-											
12	899 N	883	-0-	-16 B	-0-	242 2	641 3	N	-0-				-0-											
01	899 N	824	-0-	-75 B	-0-	185 2	639 3	N	-0-				-0-											
02	812 N	706	-0-	-106 B	-0-	177 2	529 3	N	-0-				-0-											
ONEAL GAS UNIT													WELL #:	14	RRCID ->	236912	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL	DEPTH 13690	PERF.13450	- 15424		
09	4050 X	3520	-0-	-530 B	-0-	801 2	2719 3	N	-0-				-0-											
10	3999 X	3564	-0-	-435 B	-0-	880 2	2684 3	N	-0-				-0-											
11	3720 X	3348	-0-	-372 B	-0-	777 2	2571 3	N	-0-				-0-											
12	3751 X	2064	-0-	-1687 B	-0-	565 2	1499 3	N	-0-				-0-											
01	3720 X	3102	-0-	-618 B	-0-	698 2	2404 3	N	-0-				-0-											
02	3276 X	2444	-0-	-832 B	-0-	613 2	1831 3	N	-0-				-0-											
OVERBY GAS UNIT													WELL #:	2E	RRCID ->	237660	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL	DEPTH 13734	PERF.13375	- 14981		
09	18191 X	18191	-0-	-0- B	-0-	4139 2	14052 3	N	-0-				-0-											
10	19099 X	19099	-0-	-0- B	-0-	4715 2	14384 3	N	-0-				-0-											
11	18612 X	18612	-0-	-0- B	-0-	4320 2	14292 3	N	-0-				-0-											
12	18755 X	14844	-0-	-3911 B	-0-	4066 2	10778 3	N	-0-				-0-											
*01	20518 X	20518	-0-	-0- B	-0-	4616 2	15902 3	N	-0-				-0-											
02	16992 X	16992	-0-	-0- B	-0-	4262 2	12730 3	N	-0-				-0-											

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.//		073059										
TOMASEK GAS UNIT		WELL #:		3SW		RRCID -> 237844		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3100 - 3255				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02		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				
09		6 X	-0-	-0-	-6 B	-0-				N	-0-			-0-
10		6 X	-0-	-0-	-6 B	-0-				N	-0-			-0-
11		4 X	-0-	-0-	-4 B	-0-				N	-0-			-0-
12		4 X	-0-	-0-	-4 B	-0-				N	-0-			-0-
01		4 X	-0-	-0-	-4 B	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT		WELL #:		10		RRCID -> 247126		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 13660 PERF.13826 - 15809				
09	5910 X	5107	-0-	-803 B	-0-	1162	2	3945 3	N	-0-				-0-
10	5952 X	5407	-0-	-545 B	-0-	1335	2	4072 3	N	-0-				-0-
11	5550 X	5384	-0-	-166 B	-0-	1249	2	4135 3	N	-0-				-0-
12	5394 X	4488	-0-	-906 B	-0-	1229	2	3259 3	N	-0-				-0-
01	5394 X	5165	-0-	-229 B	-0-	1162	2	4003 3	N	-0-				-0-
*02	5016 X	5016	-0-	-0- B	-0-	1258	2	3758 3	N	-0-				-0-

TOMASEK GAS UNIT		WELL #:		11		RRCID -> 249344		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 13654 PERF.13428 - 14931				
09	510 N	444	-0-	-66 B	-0-	101	2	343 3	N	-0-				-0-
10	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	140	2	426 3	N	-0-				-0-
11	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	137	2	452 3	N	-0-				-0-
12	1654 N	1654	-0-	-0- B	-0-	453	2	1201 3	N	-0-				-0-
*01	1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-	242	2	834 3	N	-0-				-0-
*02	1695 N	1695	-0-	-0- B	-0-	425	2	1270 3	N	-0-				-0-

BENHAM GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 250761		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 13893 PERF.13676 - 16345				
09	3588 X	3588	-0-	-0- B	-0-	816	2	2772 3	N	-0-				-0-
10	3375 X	3375	-0-	-0- B	-0-	833	2	2542 3	N	-0-				-0-
11	3398 X	3398	-0-	-0- B	-0-	789	2	2609 3	N	-0-				-0-
12	2451 X	2451	-0-	-0- B	-0-	671	2	1780 3	N	-0-				-0-
01	3399 X	3399	-0-	-0- B	-0-	765	2	2634 3	N	-0-				-0-
*02	2488 X	2488	-0-	-0- B	-0-	624	2	1864 3	N	-0-				-0-

TOMASEK GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 253305		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 13747 PERF.13253 - 15926				
09	8040 X	6400	-0-	-1640 B	-0-	1456	2	4944 3	N	-0-				-0-
10	8308 X	4945	-0-	-3363 B	-0-	1221	2	3724 3	N	-0-				-0-
11	6900 X	4940	-0-	-1960 B	-0-	1147	2	3793 3	N	-0-				-0-
12	7223 X	7223	-0-	-0- B	-0-	1978	2	5245 3	N	-0-				-0-
*01	7892 X	7892	-0-	-0- B	-0-	1775	2	6117 3	N	-0-				-0-
02	5964 X	5267	-0-	-697 B	-0-	1321	2	3946 3	N	-0-				-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
OZONA CCS LLC				100116										
ONEAL GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 162214		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 16101 PERF.13529 - 13841				
M	0	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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462										
NICHOLS GAS UNIT 1		WELL #:		1		RRCID -> 220257		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 13664 PERF.13518 - 15868				
09	2578	X	2578	-0-	-0- B	-0-	692	1	1886 3	Y	-0-			-0-
10	4092	X	2345	-0-	-1747 B	-0-	663	1	1682 3	Y	-0-			-0-
11	3960	X	627	-0-	-3333 B	-0-	36	1	591 3	Y	-0-			-0-
12	4092	X	179	-0-	-3913 B	-0-	9	1	170 3	Y	-0-			-0-
01	2666	X	-0-	-0-	-2666 B	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
ZUNIGA GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 221593		COMPL. DATE 05/28/2005		TOTAL DEPTH 15534 PERF.13524 - 15534				
09	DLQ	G-10	212	-0-	212 B	648	57	1	155 3	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	91	-0-	91 B	739	26	1	65 3	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	4443	-0-	4443 B	5182	256	1	4187 3	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	3363	-0-	3363 B	8545	177	1	3186 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	1969	-0-	1969 B	10514	114	1	1855 3	Y	-0-			-0-
02	12614	X	2100	-0-	-10514 B	-0-	126	1	1974 3	Y	-0-			-0-
JOHNSTON GAS UNIT 1		WELL #:		1		RRCID -> 244796		COMPL. DATE 04/08/2007		TOTAL DEPTH 13610 PERF.13688 - 15982				
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-
02	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				
09	1350	X	590	-0-	-760 B	-0-	158	1	432 3	Y	-0-			-0-
10	1860	X	457	-0-	-1403 B	-0-	129	1	328 3	Y	-0-			-0-
11	1800	X	-0-	-0-	-1800 B	-0-				Y	-0-			-0-
12	1860	X	27	-0-	-1833 B	-0-	1	1	26 3	Y	-0-			-0-
01	620	X	172	-0-	-448 B	-0-	10	1	162 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
FLAME GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 245447		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 13002 PERF.12925 - 13064				
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-
02	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	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			
09	3330 X	1829	-0-	-1501 B	-0-	491	1	1338	3	Y	-0-			-0-
10	3441 X	-0-	-0-	-3441 B	-0-					Y	-0-			-0-
11	5970 X	1853	-0-	-4117 B	-0-	107	1	1746	3	Y	-0-			-0-
12	6169 X	672	-0-	-5497 B	-0-	35	1	637	3	Y	-0-			-0-
01	6169 X	2736	-0-	-3433 B	-0-	158	1	2578	3	Y	-0-			-0-
02	T. A.	2	-0-	2 B	2	2	3			Y	-0-			-0-
JOHNSTON GAS UNIT #2				WELL #:		1	RRCID -> 259707		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 13312 PERF.13290 - 15962			
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
PAWNEE (WILCOX)				69845 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
BLACKBRUSH O & G, LLC				073059										
TURNER GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID -> 293017		COMPL. DATE 05/09/2013		TOTAL DEPTH 13963 PERF. 8610 - 8630					
09	930 N	671	-0-	-259 B	-0-	153	2	518	3	N	-0-			65
10	775 N	568	-0-	-207 B	-0-	140	2	428	3	N	-0-			65
11	1132 N	1132	-0-	-0- B	-0-	263	2	869	3	N	-0-			65
12	682 N	259	-0-	-423 B	-0-	71	2	188	3	N	-0-			65
01	1046 N	1046	-0-	-0- B	-0-	235	2	811	3	N	-0-			65
*02	880 N	880	-0-	-0- B	-0-	221	2	659	3	N	-0-			65
PAWNEE, S. (WILCOX)				69853 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
BLACKBRUSH O & G, LLC				073059										
BENHAM GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 282730		COMPL. DATE 02/23/2003		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8613 - 8647					
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-
02	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					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERSON (EDWARDS) 70778 250 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544
 PERSON, OTHA D. WELL #: 8 RRCID -> 216675 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 10824 - 10850

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
 URBANCZYK A#1 WELL #: 1 RRCID -> 180212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11020 PERF. 10754 - 10757

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

WOOD ENERGY INC. 936795
 KAINER, CHARLES G. WELL #: 2 RRCID -> 047846 COMPL. DATE 02/02/1970 TOTAL DEPTH 11193 PERF. N/A

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

PETTUS 70987 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
 PALOMA OPERATING, LLC 100344
 BRINKOETER WELL #: 1 RRCID -> 298264 COMPL. DATE 07/22/2024 TOTAL DEPTH 2808 PERF. 2694 - 2702

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	4118	1884	-0-	-2234	-0-	-0-	1884	2		N	-0-					-0-
11	4260	2110	-0-	-2150	-0-	-0-	2110	2		N	-0-					-0-
12	4402	-0-	-0-	-4402	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	4402	-0-	-0-	-4402	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	3976	NO RPT	-0-	-3976	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PETTUS		//CONT.//		70987 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BEE			
PALEO OIL COMPANY LLC				635131						
G.A. RAY		WELL #:		2	RRCID -> 294756	COMPL. DATE 12/20/2021	TOTAL DEPTH 4695	PERF. 3839	-	3842
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4260	-0-	-0-	-4260	32746					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	32746					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	32746					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	32746					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	32746					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	32746					-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
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-
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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
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-
02	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
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
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PETTUS, E. (MACKHANK)															//CONT.//					70988 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
NORTH LAKE RESOURCES LLC															//CONT.//					100308										
RAY, GEORGE															WELL #:					4LT		RRCID -> 144386		COMPL. DATE 01/21/1993		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7893 - 7900		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	* EOM BALANCE										
09	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										
02	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					42										
PETTUS, E. (REKLAW)															70988 450					NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
NORTH LAKE RESOURCES LLC															100308															
RAY, GEORGE															WELL #:					1		RRCID -> 132744		COMPL. DATE 07/24/1989		TOTAL DEPTH 8216		PERF. 7296 - 7304		
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										
02	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		
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										
02	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		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-										
10	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-										
11	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-										
12	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-										
01	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-										
02	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-										
PETTUS, S.E. (1360)															70996 850					NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
IP WELL SERVICE LLC															102116															
MCKINNEY, J. E.															WELL #:					5		RRCID -> 182045		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH 4975		PERF. 1358 - 1362		
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-										
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-										
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-										
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-										
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-										
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-										
PETTUS, WEST (1100)															71000 500					NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE						
CHANDLER OIL & GAS, LLC															144355															
GREMMELL															WELL #:					1B		RRCID -> 171775		COMPL. DATE 01/19/1998		TOTAL DEPTH 3994		PERF. 1085 - 1089		
09	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-										
10	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-										
11	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-										
12	H15	VIOL	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-										
01	H15	VIOL	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-										
02	H15	VIOL	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-										

PETTUS LEACH (4390)														CNTY: LIVE OAK	
SALT CREEK PRODUCTION, INC.															
JACKSON															
WELL #: 1 RRCID -> 227390 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4398 - 4415															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				19
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				19
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				19
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				19
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				19
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				19
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2022															
PHIL POWER (4870)														CNTY: REFUGIO	
CHARRO OPERATING, L.L.C.															
SHAY 'B'															
WELL #: 2 RRCID -> 272318 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4897 - 4905															
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
REMORA OPERATING, LLC															
SHAY "D"															
WELL #: 5 RRCID -> 167853 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4901 - 4911															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PHIL POWER (5050 FRI0)														CNTY: REFUGIO	
GULF COAST OPER. & ENG., INC.															
SHAY															
WELL #: 337925 RRCID -> 129633 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5046 - 5052															
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				66
PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2008															
PHIL POWER (5200)														CNTY: REFUGIO	
CHARRO OPERATING, L.L.C.															
REILLY															
WELL #: 146621 RRCID -> 288311 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5188 - 5198															
09	2970 #	1792	-0-	-1178	-0-	576	1	1216	2	N	-0-				-0-
10	3069 #	1578	-0-	-1491	-0-	463	1	1115	2	N	-0-				-0-
11	2970 #	1508	-0-	-1462	-0-	426	1	1082	2	N	-0-				-0-
12	2914 #	1331	-0-	-1583	-0-	370	1	961	2	N	-0-				-0-
01	2914 #	1891	-0-	-1023	-0-	1891	2			N	-0-				-0-
02	1934 R	1934	-0-	-0-	-0-	1934	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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
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-
02	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								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLACEDO (5300 SINTON)				71801 322	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
PALOMA OPERATING, LLC				100344												
VANDENBERGE & HILL				WELL #: 10	RRCID -> 145173	COMPL. DATE 02/11/1993	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5280 - 5283								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLACEDO (5720)				71801 598	ASSOCIATED	49B		CNTY: VICTORIA								
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365												
BUHLER				WELL #: 33	RRCID -> 154573	COMPL. DATE 01/27/1995	TOTAL DEPTH 8165	PERF. 5712 - 5715								
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-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLACEDO (5770) LEGEND ENERGY TEXAS, LLC LAKE PLACEDO SWD				71801 667 100638 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 262418		ONE WELL COMPL. DATE 04/19/2011				CNTY: VICTORIA TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5394 - 5440					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLACEDO (5880) LEGEND ENERGY TEXAS, LLC PLACEDO RANCH				71801 713 100638 WELL #: 5		ASSOCIATED RRCID -> 262399		ONE WELL COMPL. DATE 08/20/2010				CNTY: VICTORIA TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5979 - 5984					
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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				12/09/2024													
PLACEDO (6100 FRIO) ALLEGIAN RESOURCES, LLC ROOS				71801 874 013365 WELL #: 49		NON-ASSOCIATED RRCID -> 119996		ONE WELL COMPL. DATE 12/26/1985				CNTY: VICTORIA TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5578 - 5683					
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLACEDO (6700) ALLEGIAN RESOURCES, LLC TPR SCHOVAJASA "A"				71801 943 013365 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 210505		ONE WELL COMPL. DATE 01/18/2005				CNTY: VICTORIA TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6678 - 6682					
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLACEDO, EAST PALOMA OPERATING, LLC VANDENBERG & HILL				71802 001 100344 WELL #: 34		ASSOCIATED RRCID -> 205532		49B COMPL. DATE 06/25/2004				CNTY: VICTORIA TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6333 - 6337					
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-62					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-62					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-62					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-62					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-62					Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-62					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->				-62								
VANDENBERG & HILL				WELL #: 50		RRCID -> 293337		COMPL. DATE 03/09/2022				TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5172 - 5188					
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													

PLACED0, EAST (3525)			71802 152		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA									
PALOMA OPERATING, LLC			100344															
VANDENBERGE & HILL			WELL #: 6		RRCID -> 106152		COMPL. DATE 05/27/1983		TOTAL DEPTH 6376		PERF. 3530 - 3545							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
PLACED0, 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							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
VANDENBERGE & HILL			WELL #: 11		RRCID -> 149145		COMPL. DATE 04/11/1994		TOTAL DEPTH 7278		PERF. 3992 - 3998							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
PLACED0, EAST (4700)			71802 342		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA									
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC			013365															
SCHOVAJSA, E. H.			WELL #: 13		RRCID -> 156621		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH 6169		PERF. 4474 - 4478							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
PALOMA OPERATING, LLC			100344															
VANDENBERGE & HILL SWD			WELL #: 30R		RRCID -> 265345		COMPL. DATE 05/20/2012		TOTAL DEPTH 5114		PERF. 4690 - 5010							
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-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
PLACED0, 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							
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						-0-	

PLACED, EAST (5200)			//CONT.//		71802 380	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: VICTORIA							
PALOMA OPERATING, LLC			//CONT.//		100344														
VANDENBERG & HILL			WELL #:		29	RRCID -> 192156		COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH 6960		PERF. 5183 - 5199							
M		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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-	

PLACEDO, EAST (5500 A)				71802 456	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: VICTORIA		
PALOMA OPERATING, LLC				100344					
VANDENBERG & HILL				WELL #:	36	RRCID -> 281946	COMPL. DATE 11/24/2015	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 5448 - 5455
09	0	N	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-				NO RPT	-0-

[illegible]

PLACED0, EAST (5600 SD.)					71802 570	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
PALOMA OPERATING, LLC					100344						
SHELTON, BEN -A-					WELL #:	RRCID -> 177973	COMPL. DATE 03/27/2000	TOTAL DEPTH	6959	PERF. 6243 -	6245
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

PLACED0, 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
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

ELLIS				WELL #:	2	RRCID ->	262454	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5807	-	5810
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
12		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2024															

PLACED0, EAST (5960) LEGEND ENERGY TEXAS, LLC PLACEDO RANCH				71802 665 100638 WELL #: 7	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VICTORIA						
				RRCID -> 269520	COMPL. DATE 02/26/2013	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6060	-	6130							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
ORO RESOURCES, LLC BRANDL				626507 WELL #: 1	RRCID -> 281664	COMPL. DATE 11/03/2016	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 5998	-	6002						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLACED0, EAST (6200 SAND) PALOMA OPERATING, LLC SHELTON HEIRS				71802 836 100344 WELL #: 3	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA									
				RRCID -> 217369	COMPL. DATE 11/23/2005	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6204	-	6209							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLACED0, EAST (6400) PALOMA OPERATING, LLC VANDENBERGE & HILL				71802 864 100344 WELL #: 42	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA									
				RRCID -> 290858	COMPL. DATE 03/28/2020	TOTAL DEPTH 7202	PERF. 5920	-	5950							
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
PLACED0, W. (5420) ALLEGIANI RESOURCES, LLC ROOS				71809 150 013365 WELL #: 33	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA									
				RRCID -> 115590	COMPL. DATE 12/10/1993	TOTAL DEPTH 7240	PERF. 5190	-	5194							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUMMER-WILCOX (RECKLAW)				72029 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE									
ALLTEX OPERATING COMPANY				015056															
ERP, W. E.				WELL #:	1	RRCID ->	043178	COMPL. DATE	02/25/1967	TOTAL DEPTH	7609	PERF.	N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
ERP, W. E.				WELL #:	5	RRCID ->	043611	COMPL. DATE	11/17/1967	TOTAL DEPTH	7487	PERF.	N/A						
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-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
ERP, W. E.				WELL #:	4	RRCID ->	059029	COMPL. DATE	07/03/1974	TOTAL DEPTH	7148	PERF.	N/A						
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-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-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						
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-	
02	14B2 EXT	-0-	-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						
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-						33	
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-						33	
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-						33	
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-						33	
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-						33	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						33	

04/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** FEBRUARY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 770

M O			GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT(L)		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE		* * DISPOSITIONS AMT CODE		* * DISPOSITIONS AMT CODE		C M		COND PROD		* * DISPOSITIONS AMT CODE		* * DISPOSITIONS AMT CODE		EOM BALANCE	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-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
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-		46
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-		46
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-		46
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-		46
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-		46
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	592		N	NO RPT	-0-

PORTER PREMIUM EXPLORATION COMPANY				72462 001 676051	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KARNES		
WILLBERN				WELL #:	1	RRCID -> 112738	COMPL. DATE 07/19/1984	TOTAL DEPTH	4207 PERF. 3860 - 3865
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PORTER, N. (REKLAW)		72464 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES		
BAY ROCK OPERATING COMPANY		057860								
TABOR GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 059484		COMPL. DATE 06/20/1974		TOTAL DEPTH 7612 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
POWDERHORN (3)		72781 497		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN		
BEP OPERATING, LLC		066718								
STATE OF TEXAS 33724		WELL #: 5AU		RRCID -> 151394		COMPL. DATE 07/28/1994		TOTAL DEPTH 5345 PERF. 4742 - 4750		
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-
02	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
POWDER RIVER (CONSOLIDATED)		72795 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC		076738								
JUSTEN, ELIZABETH		WELL #: 5R		RRCID -> 094192		COMPL. DATE 06/12/1981		TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2608 - 2610		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD																
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC//CONT.// 076738																
JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 227395 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2264 - 2266																
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	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																
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	110					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110					N	-0-					-0-
JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 225815 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3480 - 3482																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 226479 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2943 - 2945																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 232263 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2624 - 2626																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED)					//CONT.//	72795 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
CENTRAL GULF PETROLEUM INC					//CONT.//	100403										
BOEHL					WELL #:	2	RRCID -> 238215		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 4803		PERF. 2822 - 2824			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	220						N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	220						N	-0-			-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	220						N	-0-			-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	220						N	-0-			-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	220						N	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	220						N	-0-			-0-	
BOEHL					WELL #:	1R	RRCID -> 279073		COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH 3015		PERF. 2818 - 2820			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
CXL ENERGY LLC					195770											
TAYLOR					WELL #:	1	RRCID -> 226432		COMPL. DATE 09/04/2006		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 2574 - 2576			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
PRIDHAM LAKE (OAKVILLE)					73147 260	ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: VICTORIA				
JAD OIL, INC.					429555											
HELWEG, ALVIN					WELL #:	1	RRCID -> 140331		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 3128		PERF. 2464 - 2474			
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-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
PRIDHAM LAKE (1560)					73147 450	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: VICTORIA				
CENTRAL GULF PETROLEUM INC					100403											
BASS, M. F.					WELL #:	1	RRCID -> 069561		COMPL. DATE 04/07/1989		TOTAL DEPTH 4952		PERF. 2610 - 2630			
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-	
02	14B2 EXT	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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	

PRIDHAM LAKE (2450) CXL ENERGY LLC BASS, M. F.				73147 485 195770		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA								
WELL #:				3		RRCID -> 069563		COMPL. DATE 11/15/1976		TOTAL DEPTH 4749		PERF. 2450 - 2452						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
PRIDHAM LAKE (4210) SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC DIETZEL				73147 750 905376		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
WELL #:				1		RRCID -> 284287		COMPL. DATE 02/11/2018		TOTAL DEPTH 5194		PERF. 4056 - 4062						
09	1350 N	730	-0-	-620	-0-			730 2			N	-0-						-0-
10	0 N	781	-0-	781	-0-			781 2			N	-0-						-0-
11	694 N	694	-0-	-0-	-0-			694 2			N	-0-						-0-
12	703 N	703	-0-	-0-	-0-			703 2			N	-0-						-0-
01	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-			1168 2			N	-0-						-0-
02	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-			1370 2			N	-0-						-0-
PRIDHAM LAKE, SOUTH (FRI0 4300) MANDARIN OIL & GAS COMPANY SIMPSON -G-				73150 500 523885		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
WELL #:				4		RRCID -> 116984		COMPL. DATE 06/13/1985		TOTAL DEPTH 5112		PERF. 3350 - 3500						
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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
PROVIDENT CITY (FRI0) PROPERTY PRODUCING CO. HARTT UNIT				73293 020 681462		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA								
WELL #:				6		RRCID -> 182517		COMPL. DATE 10/20/1999		TOTAL DEPTH 4182		PERF. 2234 - 2238						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
PROVIDENT CITY (FRI0 -A-) TMR EXPLORATION, INC. TUSA, T. S.				73293 040 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
WELL #:				1		RRCID -> 145100		COMPL. DATE 10/07/1992		TOTAL DEPTH 3712		PERF. 1801 - 1805						
09	180 N	88	-0-	-92	-0-			6 1			82 2	N	-0-					-0-
10	279 N	108	-0-	-171	-0-			8 1			100 2	N	-0-					-0-
11	120 N	113	-0-	-7	-0-			8 1			105 2	N	-0-					-0-
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-			17 1			197 2	N	-0-					-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-			17 1			210 2	N	-0-					-0-
*02	167 N	167	-0-	-0-	-0-			12 1			155 2	N	-0-					-0-
TUSA, T. S.				WELL #:		2		RRCID -> 157153		COMPL. DATE 01/18/1996		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 1827 - 1832				
09	120 N	85	-0-	-35	-0-			6 1			79 2	N	-0-					-0-
10	155 N	115	-0-	-40	-0-			8 1			107 2	N	-0-					-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-			9 1			117 2	N	-0-					-0-
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-			16 1			185 2	N	-0-					-0-
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-			13 1			169 2	N	-0-					-0-
*02	139 N	139	-0-	-0-	-0-			10 1			129 2	N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (FRI0 -C-)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
R.D.F.														
73293 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA														
386310														
WELL #: 1 RRCID -> 290099 COMPL. DATE 01/17/2020 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 4000 - 4094														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PROVIDENT CITY (FRI0 2610)														
TMR EXPLORATION, INC.														
TRAYLOR, ALMA V.														
73293 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA														
834097														
WELL #: 7 RRCID -> 282246 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 3995 PERF. 2643 - 2645														
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	1803 N	1803	-0-	-0- B	-0-	132	1	1671	2	N	-0-			-0-
11	1927 N	1927	-0-	-0- B	-0-	143	1	1784	2	N	-0-			-0-
12	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	6	1	66	2	N	-0-			-0-
01	1798 N	-0-	-0-	-1798 B	-0-					N	-0-			-0-
02	1792 N	-0-	-0-	-1792 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
PROVIDENT CITY (FRI0 2980)														
TMR EXPLORATION, INC.														
PYLE, H. B.														
73293 129 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA														
834097														
WELL #: 4 RRCID -> 178253 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 2974														
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PROVIDENT CITY (FRI0 3100)														
KWS OIL & GAS, LLC														
BONORDEN														
73293 132 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA														
479180														
WELL #: 1 RRCID -> 211771 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 3604 PERF. 3277 - 3280														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TMR EXPLORATION, INC.														
NEUHAUS, F.W.														
834097														
WELL #: 9 RRCID -> 279198 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 3018 - 3024														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
NEUHAUS, F.W.														
7 RRCID -> 283917 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 3220 - 5902														
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-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3175)														
TMR EXPLORATION, INC.														
NEUHAUS, F. W.														
WELL #: 6A					RRCID -> 188608					COMPL. DATE 01/18/2002				
TOTAL DEPTH 6382					PERF. 3220 - 3222					CNTY: LAVACA				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
PROVIDENT CITY (FRIO 3410)														
TMR EXPLORATION, INC.														
TRAYLOR, ALMA V.														
WELL #: 6					RRCID -> 170625					COMPL. DATE 09/09/1998				
TOTAL DEPTH 6270					PERF. 3417 - 3422					CNTY: LAVACA				
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
PROVIDENT CITY (FRIO 3550)														
TMR EXPLORATION, INC.														
NEUHAUS, F.W.														
WELL #: 3					RRCID -> 278334					COMPL. DATE 11/05/2014				
TOTAL DEPTH 6228					PERF. 3708 - 3719					CNTY: LAVACA				
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
BENNER, WM.														
WELL #: 4					RRCID -> 279422					COMPL. DATE 09/15/2014				
TOTAL DEPTH 10050					PERF. 3636 - 3641					CNTY: LAVACA				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
PROVIDENT CITY (MIOCENE)														
TMR EXPLORATION, INC.														
TRAYLOR, ALMA V.														
WELL #: 6					RRCID -> 292239					COMPL. DATE 01/19/2022				
TOTAL DEPTH 6270					PERF. 2276 - 2280					CNTY: LAVACA				
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	160	2	N		-0-		-0-
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	2	N		-0-		-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	2	N		-0-		-0-
12	186 N	111	-0-	-75	-0-	9	1	102	2	N		-0-		-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	2	N		-0-		-0-
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	8	1	98	2	N		-0-		-0-
PROVIDENT CITY (MIOCENE 2040)														
TMR EXPLORATION, INC.														
STEINMAN, ALFRED														
WELL #: 3					RRCID -> 179363					COMPL. DATE 08/03/2000				
TOTAL DEPTH 6613					PERF. 2076 - 2082					CNTY: LAVACA				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

PROVIDENT CITY (MIOCENE 2040)				//CONT.//		73293 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
TMR EXPLORATION, INC.				//CONT.//		834097									
TRAYLOR-MILLER				WELL #:		1	RRCID -> 283323		COMPL. DATE 03/30/2017		TOTAL DEPTH 6160 PERF. 2139 - 2148				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
PROVIDENT CITY (WILCOX A-1)						73293 241	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
RINCON PETROLEUM CORPORATION						712336									
7Y				WELL #:			RRCID -> 272722		COMPL. DATE 03/03/2014		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8272 - 8274				
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			41
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			41
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			41
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			41
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			41
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			41
PLUGGED AND ABANDONED 01/31/2022															
TMR EXPLORATION, INC.						834097									
NEUHAUS, E. T.				WELL #:		7	RRCID -> 101815		COMPL. DATE 09/24/1985		TOTAL DEPTH 14052 PERF. 8373 - 8377				
09	510 N	419	-0-	-91	-0-	30	1	389	2	Y		-0-			5
10	527 N	404	-0-	-123	-0-	30	1	374	2	Y		-0-			5
11	450 N	326	-0-	-124	-0-	24	1	302	2	Y		-0-			5
12	434 N	417	-0-	-17	-0-	33	1	384	2	Y		-0-			5
01	403 N	314	-0-	-89	-0-	23	1	291	2	Y		-0-			5
02	308 N	197	-0-	-111	-0-	14	1	183	2	Y		-0-			5
NEUHAUS-SANDRA				WELL #:		2	RRCID -> 283499		COMPL. DATE 03/27/2017		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8378 - 8392				
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	2	N		-0-			47
10	186 N	139	-0-	-47	-0-	10	1	129	2	N		-0-			47
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	10	1	125	2	N		-0-			47
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	12	1	138	2	N		-0-			47
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	2	N		-0-			47
02	140 N	121	-0-	-19	-0-	9	1	112	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				
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-
02	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				
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-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 7)				73293 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA								
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
PROVIDENT MINERALS G.U.				WELL #:	1	RRCID ->	198439	COMPL. DATE	06/17/2003	TOTAL	DEPTH	14100	PERF.	12768 - 12784					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	-0-	247	1	1258	2	N		4					147	
							4	9											
10	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	-0-	262	1	1407	2	N		5					152	
							6	9											
11	1260 N	256	-0-	-1004	-0-	-0-	256	1			N		-0-					152	
12	1550 N	1546	-0-	-4	-0-	-0-	258	1	1286	2	N		2					154	
							2	9											
01	1674 N	1465	-0-	-209	-0-	-0-	256	1	1209	2	N		-0-					154	
02	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	-0-	235	1	1061	2	N		-0-					154	

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,500)										73293 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
TMR EXPLORATION, INC.										834097								
NEUHAUS, F. W.										WELL #: 1		RRCID -> 003800		COMPL. DATE 09/23/1942		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8450 - 8755		
09	930 N	831	-0-	-99	-0-	58	1	771	2	Y	2					18		
						2	9											
10	920 N	920	-0-	-0-	-0-	67	1	850	2	Y	3				4 1	17		
						3	9											
11	870 N	775	-0-	-95	-0-	57	1	715	2	Y	3				1 1	19		
						3	9											
12	946 N	946	-0-	-0-	-0-	74	1	871	2	Y	1				4 1	16		
						1	9											
01	948 N	948	-0-	-0-	-0-	69	1	878	2	Y	1					17		
						1	9											
*02	867 N	867	-0-	-0-	-0-	63	1	801	2	Y	3				4 1	16		
						3	9											

NEUHAUS, F. W.										WELL #: 2		RRCID -> 003801		COMPL. DATE 12/22/1950		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8558 - 8684		
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-		
02	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		
09	1080 N	973	-0-	-107	-0-	68	1	903	2	Y	2					11		
						2	9											
10	1240 N	811	-0-	-429	-0-	59	1	749	2	Y	3				4 1	10		
						3	9											
11	930 N	752	-0-	-178	-0-	55	1	693	2	Y	4				1 1	13		
						4	9											
12	992 N	619	-0-	-373	-0-	49	1	570	2	Y	-0-				3 1	10		
01	806 N	662	-0-	-144	-0-	48	1	614	2	Y	-0-					10		
02	700 N	643	-0-	-57	-0-	47	1	593	2	Y	3				3 1	10		
						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		
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
09	240 N	218	-0-	-22	-0-			15 1	201 2	Y		2					10
								2 9									
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-			18 1	232 2	Y		3	4	1			9
								3 9									
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-			18 1	219 2	Y		3	1	1			11
								3 9									
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-			22 1	255 2	Y		1	4	1			8
								1 9									
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-			19 1	249 2	Y		1					9
								1 9									
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-			16 1	205 2	Y		3	4	1			8
								3 9									
PROVIDENT CITY		GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID -> 003809		COMPL. DATE 10/08/1948		TOTAL	DEPTH	8790	PERF. 8623	-	8728		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
PROVIDENT CITY		GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID -> 003810		COMPL. DATE 04/03/1950		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 8604	-	8690		
09	9600 X	7597	-0-	-2003	-0-			527 1	6975 2	Y	86					86	
								95 9									
10	9920 X	7064	-0-	-2856	-0-			509 1	6435 2	Y	109	165	1			30	
								120 9									
11	9600 X	6359	-0-	-3241	-0-			463 1	5784 2	Y	102	37	1			95	
								112 9									
12	9920 X	8525	-0-	-1395	-0-			663 1	7749 2	Y	103	162	1			36	
								113 9									
01	7967 X	7967	-0-	-0-	-0-			580 1	7387 2	Y	-0-					36	
02	7084 X	6230	-0-	-854	-0-			446 1	5640 2	Y	131	160	1			7	
								144 9									
PROVIDENT CITY		UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 003812		COMPL. DATE 12/12/1996		TOTAL	DEPTH	11718	PERF. 8505	-	8694		
09	937 N	937	-0-	-0-	-0-			66 1	869 2	Y	2					20	
								2 9									
10	1023 N	798	-0-	-225	-0-			58 1	736 2	Y	4	4	1			20	
								4 9									
11	900 N	845	-0-	-55	-0-			56 1	699 2	Y	82	80	1			22	
								90 9									
12	961 N	790	-0-	-171	-0-			62 1	727 2	Y	1	4	1			19	
								1 9									
01	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-			85 1	1088 2	Y	1					20	
								1 9									
*02	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-			89 1	1126 2	Y	1	3	1			18	
								1 9									

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,800)										73293 320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
B D PRODUCTION CO., INC.										040190									
TRAYLOR										WELL #: 1		RRCID -> 126973		COMPL. DATE 03/10/1988		TOTAL DEPTH 9615		PERF. 8622 - 8636	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
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	
02	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	
09	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5					5	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		3	1		2	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2	
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	
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	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4	
ROUSE, FAY										WELL #: 1		RRCID -> 003834		COMPL. DATE 08/28/1949		TOTAL DEPTH 9171		PERF. 8890 - 9020	
09	150	N	73	-0-	-77	-0-	5	1	68	2	Y	-0-						-0-	
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	2	Y	-0-						-0-	
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	2	Y	-0-						-0-	
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	2	Y	-0-						-0-	
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	2	Y	-0-						-0-	
*02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	Y	-0-						-0-	
ROUSE, FAY										WELL #: 2		RRCID -> 003835		COMPL. DATE 02/22/1953		TOTAL DEPTH 9203		PERF. 8910 - 8990	
09	H15	VIOL	-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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15	

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,100)														CNTY: LAVACA	
HILCORP ENERGY COMPANY															
ALLEN GAS UNIT															
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.					
		1		289358		01/14/2020		14643		9196		-		9652	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	8225 R	8225	-0-	-0-	-0-	295 1	7888 2	Y	38					157	
10	8966 R	8966	-0-	-0-	-0-	42 9	8618 2	Y	37	96	1			98	
11	8871 R	8871	-0-	-0-	-0-	307 1	8527 2	Y	37					135	
12	8494 #	7829	-0-	-665	-0-	41 9	7471 2	Y	27	88	1			74	
01	8959 #	8421	-0-	-538	-0-	303 1	8022 2	Y	55					129	
*02	9240	8302	-0-	-938	-0-	41 9	7915 2	Y	58	86	1			101	
						328 1									
						30 9									
						338 1									
						61 9									
						323 1									
						64 9									
PROVIDENT CITY (WILCOX 9,500)														CNTY: LAVACA	
TMR EXPLORATION, INC.															
NEUHAUS-SANDRA															
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.					
		1		188882		01/12/2002		10018		9515		-		9576	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-					50	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					50	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					50	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					50	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					50	
*02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	19 1	239 2	N	-0-					50	
PROVIDENT CITY (WILCOX 9970)														CNTY: LAVACA	
HILCORP ENERGY COMPANY															
BABER															
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.					
		1		135076		09/27/2023		14959		9939		-		10106	
09	5400 #	555	-0-	-4845	-0-	555 1		N	-0-					64	
10	5580 #	5193	-0-	-387	-0-	541 1	4599 2	N	48					112	
						53 9									
11	5040 #	3788	-0-	-1252	-0-	441 1	3347 2	N	-0-	34	1			78	
12	5611 R	5611	-0-	-0-	-0-	596 1	5015 2	N	-0-					78	
01	5208 #	4690	-0-	-518	-0-	513 1	4177 2	N	-0-					78	
02	5076 R	5076	-0-	-0-	-0-	508 1	4568 2	N	-0-					78	
PROVIDENT CITY (WILCOX 10800)														CNTY: LAVACA	
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.															
HANCOCK "H"															
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.					
		2		257223		06/24/2010		14218		10884		-		10896	
09	780 N	761	-0-	-19	-0-	74 1	661 2	N	24					90	
						26 9									
10	682 N	404	-0-	-278	-0-	48 1	341 2	N	14					104	
						15 9									
11	630 N	411	-0-	-219	-0-	61 1	338 2	N	11					115	
						12 9									
12	775 N	264	-0-	-511	-0-	45 1	206 2	N	12					127	
						13 9									
01	403 N	344	-0-	-59	-0-	53 1	291 2	N	-0-					127	
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	88 1	492 2	N	-0-					127	

PROVIDENT CITY (WILCOX 10800) //CONT.// 73293 511 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 295399 COMPL. DATE 05/03/2023 TOTAL DEPTH 14047 PERF.10763 - 10796													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1290 N	159	-0-	-1131	-0-	159	1		N	-0-			-0-
10	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	152	1	1289	2	42			42
						46	9						
11	1290 N	1201	-0-	-89	-0-	140	1	1061	2	-0-	29	1	13
12	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	157	1	1322	2	-0-			13
01	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	166	1	1354	2	-0-			13
02	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	142	1	1278	2	-0-			13
RFE OPERATING, LLC 704776													
REXER-TUSA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266314 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10944 - 10962													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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													
09	840 N	5	-0-	-835	-0-	5	1		N	-0-			-0-
10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	43	1	666	2	-0-			-0-
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	34	1	315	2	-0-			-0-
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	15	1	192	2	-0-			-0-
01	713 N	205	-0-	-508	-0-	9	1	196	2	-0-			-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	2	-0-			-0-
GOLDEN ROD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 297270 COMPL. DATE 09/27/2023 TOTAL DEPTH 15900 PERF.11608 - 11675													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-			-0-
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-			-0-
PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) 73293 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
FOWLER OIL & GAS LLC 100396													
HANCOCK GU 1 WELL #: 1R RRCID -> 232304 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12006 - 12030													
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	29	2	54			133
						59	9						
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	15	1	81	2	-0-			133
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	15	1	80	2	-0-			133
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	15	1	82	2	-0-			133
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	15	1	87	3	-0-			133
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			133
HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
HARTT G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192163 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11710 - 12133													
09	5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-				N	1			106
10	5332 X	4784	-0-	-548	-0-	4782	2	2	9	2			108
11	5070 X	4488	-0-	-582	-0-	4488	2			-0-			108
12	5208 X	4244	-0-	-964	-0-	4244	2			-0-			108
01	5208 X	4394	-0-	-814	-0-	4377	2	17	9	15			123
02	4312 X	3955	-0-	-357	-0-	3920	2	35	9	32			155

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	EOM BALANCE
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	N	-0-
11	180 N	67	-0-	-113	-0-	7	1	60	2	N	-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	8	1	192	2	N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
NEUHAUS, E.T. WELL #: 2 RRCID -> 286523 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11927 - 12228											
09	7650 X	492	-0-	-7158	-0-	450	1	42	9	N	193
10	7905 X	7561	-0-	-344	-0-	465	1	7066	2	N	220
						30	9				
11	7650 X	7334	-0-	-316	-0-	450	1	6880	2	N	47
						4	9				
12	7812 X	7436	-0-	-376	-0-	465	1	6938	2	N	77
						33	9				
01	7688 X	5854	-0-	-1834	-0-	425	1	5393	2	N	110
						36	9				
02	7338 X	7338	-0-	-0-	-0-	420	1	6882	2	N	143
						36	9				
DICKSON FOUNDATION GU WELL #: 1 RRCID -> 288390 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 13145 PERF.11825 - 12052											
09	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	68	1	1813	2	Y	133
						41	9				
10	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	65	1	1832	2	Y	87
						40	9				
11	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	65	1	1816	2	Y	135
						53	9				
12	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	83	1	1884	2	Y	89
						51	9				
01	1922 N	1825	-0-	-97	-0-	72	1	1703	2	Y	134
						50	9				
02	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	65	1	1582	2	Y	70
						32	9				
RFE OPERATING, LLC 704776 RRCID -> 259252 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11680 - 12526											
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TMR EXPLORATION, INC. 834097 RRCID -> 170003 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11511 - 11521											
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

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	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-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										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	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										
09	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-							N	-0-					-0-	
10	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	37	1	260	2			N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
01	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-							N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
HANCOCK ESTATE "B"				WELL #: 2	RRCID -> 163129	COMPL. DATE 01/05/2006	TOTAL DEPTH 15697	PERF.12752	- 12762										
09	1980 N	1561	-0-	-419 B	-0-	158	1	1403	2			N	-0-					123	
10	1643 N	1309	-0-	-334 B	-0-	161	1	1148	2			N	-0-					123	
11	1590 N	1430	-0-	-160 B	-0-	218	1	1212	2			N	-0-					123	
12	1612 N	983	-0-	-629 B	-0-	176	1	807	2			N	-0-					123	
01	1302 N	1143	-0-	-159 B	-0-	176	1	967	2			N	-0-					123	
02	1344 N	975	-0-	-369 B	-0-	148	1	827	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										
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-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

PROVIDENT CITY (WILCOX 13000) //CONT.// 73293 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
PROVIDENT MINERALS GU WELL #: 2 RRCID -> 280478 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13140 - 13190														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	203 1	1033 2	N	4					41
10	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	203 1	1087 2	N	5					46
11	1020 N	194	-0-	-826	-0-	194 1		N	-0-					46
12	1271 N	1240	-0-	-31	-0-	207 1	1033 2	N	-0-					46
01	1302 N	1194	-0-	-108	-0-	209 1	985 2	N	-0-					46
02	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	185 1	836 2	N	2					48
						2 9								
MILLER-ALLEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 289268 COMPL. DATE 01/22/2020 TOTAL DEPTH 15850 PERF.12935 - 13060														
09	270 N	25	-0-	-245	-0-	25 1		N	-0-					-0-
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	27 1	233 2	N	10					10
						11 9								
11	180 N	66	-0-	-114	-0-	8 1	58 2	N	-0-		7 1			3
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	15 1	126 2	N	-0-					3
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	34 1	275 2	N	-0-					3
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	46 1	409 2	N	-0-					3
E.P.C. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 290260 COMPL. DATE 05/19/2020 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12712 - 12836														
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-
02	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														
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
PROVIDENT CITY (WILCOX 13,800) 73293 533 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183121 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13330 - 13342														
09	55 X	55	-0-	-0-	-0-	55 1		N	-0-					11
10	538 X	538	-0-	-0-	-0-	54 1	458 2	N	24					35
						26 9								
11	482 X	482	-0-	-0-	-0-	56 1	426 2	N	-0-		24 1			11
12	464 X	464	-0-	-0-	-0-	49 1	415 2	N	-0-					11
01	294 X	294	-0-	-0-	-0-	32 1	262 2	N	-0-					11
02	183 X	183	-0-	-0-	-0-	18 1	165 2	N	-0-					11

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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			4
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/03/2023

PROVIDENT CITY (WILCOX 14,000) 73293 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FOWLER OIL & GAS LLC 100396
HANCOCK, ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 156186 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 14080 PERF.13690 - 13740

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANCOCK GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 221079 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13830 - 13846

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	8942 X	8942	-0-	-0-	-0-	1388	1	7552	2	N	2					5
						2	9									
10	8711 X	7570	-0-	-1141	-0-	1349	1	6221	2	N	-0-					5
11	8717 X	8717	-0-	-0-	-0-	1351	1	7366	2	N	-0-					5
12	8904 X	8904	-0-	-0-	-0-	1350	1	7554	2	N	-0-					5
01	9417 X	9417	-0-	-0-	-0-	1357	1	8060	3	N	-0-					5
02	7868 X	NO RPT	-0-	-7868	-0-					N	NO RPT					5

PROVIDENT CITY (WILCOX 14800 SD) 73293 545 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FOWLER OIL & GAS LLC 100396
HANCOCK, EVA RUTH WELL #: 1 RRCID -> 186323 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14855 - 14916

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	34	1	187	2	N	-0-					-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	34	1	185	2	N	-0-					-0-
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	34	1	189	2	N	-0-					-0-
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	34	1	201	3	N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 16,300) 73293 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FOWLER OIL & GAS LLC 100396
HANCOCK, JOHN W. SR. WELL #: 1 RRCID -> 182556 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16325 - 13350

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	77	1	422	2	N	-0-					-0-
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	72	1	399	2	N	-0-					-0-
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	70	1	385	2	N	-0-					-0-
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	71	1	395	2	N	-0-					-0-
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	65	1	384	3	N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA) CIMARRON ENGINEERING, LLC HOBBS, B. J.					73293 560 153471 WELL #: 6	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA							
					RRCID -> 250628	COMPL. DATE 05/02/2009	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5629	-	5631							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L) TMR EXPLORATION, INC. TRAYLOR, A.V.					73293 584 834097 WELL #: 9	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA							
					RRCID -> 139511	COMPL. DATE 07/08/1991	TOTAL DEPTH 9452	PERF. 5496	-	5514							
09	240 N	212	-0-	-28	-0-	15	1	197	2	Y	-0-						-0-
10	248 N	204	-0-	-44	-0-	15	1	189	2	Y	-0-						-0-
11	240 N	199	-0-	-41	-0-	15	1	184	2	Y	-0-						-0-
12	217 N	209	-0-	-8	-0-	16	1	193	2	Y	-0-						-0-
01	217 N	196	-0-	-21	-0-	14	1	182	2	Y	-0-						-0-
02	196 N	191	-0-	-5	-0-	14	1	177	2	Y	-0-						-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L-2) TMR EXPLORATION, INC. NEUHAUS, F. W.					73293 586 834097 WELL #: 3	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA							
					RRCID -> 137493	COMPL. DATE 11/19/1990	TOTAL DEPTH 6228	PERF. 5628	-	5635							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L-Z EAST) TMR EXPLORATION, INC. NEUHAUS, F. W.					73293 589 834097 WELL #: 4	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA							
					RRCID -> 161515	COMPL. DATE 09/08/2000	TOTAL DEPTH 6332	PERF. 5506	-	5729							
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA -M-) TMR EXPLORATION, INC. NEUHAUS, F.W.					73293 600 834097 WELL #: 6L	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA							
					RRCID -> 290937	COMPL. DATE 06/06/2021	TOTAL DEPTH 6508	PERF. 5688	-	5693							
09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	37	1	492	2	N	140	154	1				91
						154	9										
10	762 N	762	-0-	-0-	-0-	43	1	540	2	N	163	174	1				80
						179	9										
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	43	1	537	2	N	159	184	1				55
						175	9										
12	713 N	653	-0-	-60	-0-	43	1	502	2	N	98						153
						108	9										
01	836 N	836	-0-	-0-	-0-	48	1	617	2	N	155	170	1				138
						171	9										
02	768 N	768	-0-	-0-	-0-	42	1	530	2	N	178	178	1				138
						196	9										

04/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** FEBRUARY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 788

PROVIDENT CITY (YEGUA -P-)				73293 680	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA								
TMR EXPLORATION, INC.				834097															
TRAYLOR-MILLER				WELL #:	2	RRCID ->	194124	COMPL. DATE	02/15/2003	TOTAL	DEPTH	9975	PERF.	6078 -	6083				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	6456 X	6456	-0-	-0- B	-0-	-0-	452	1	5982	2	N	20						137	
10	6315 X	6315	-0-	-0- B	-0-	-0-	22	9	5838	2	N	14						151	
11	6090 X	5654	-0-	-436 B	-0-	-0-	15	9	5232	2	N	3	142	1				12	
12	6293 X	6073	-0-	-220 B	-0-	-0-	419	1	5593	2	N	2						14	
01	6293 X	6192	-0-	-101 B	-0-	-0-	3	9	5728	2	N	13						27	
02	5684 X	5458	-0-	-226 B	-0-	-0-	478	1	5057	2	N	1						28	
							2	9											
							14	9											
							400	1											
							1	9											
NEUHAUS, F.W..				WELL #:	2	RRCID ->	281447	COMPL. DATE	10/27/2014	TOTAL	DEPTH	8900	PERF.	6158 -	6177				
09	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
PROVIDENT CITY (YEGUA Y-1)				73293 719	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LAVACA								
TMR EXPLORATION, INC.				834097															
WALTERS, DOROTHY				WELL #:	4	RRCID ->	282717	COMPL. DATE	10/21/2022	TOTAL	DEPTH	6072	PERF.	4586 -	4594				
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	219	2	N	-0-						17	
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	157	2	N	-0-						17	
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	122	2	N	-0-						17	
12	248 N	67	-0-	-181	-0-	-0-	5	1	62	2	N	-0-						17	
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					N	-0-						17	
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-	-0-					N	-0-						17	
PROVIDENT CITY (YEGUA 5400)				73293 740	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LAVACA								
PROPERTY PRODUCING CO.				681462															
HARTT, J.				WELL #:	1	RRCID ->	089037	COMPL. DATE	07/11/1980	TOTAL	DEPTH	6121	PERF.	5302 -	5308				
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-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
PROVIDENT CITY (YEGUA 5700)				73293 780	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LAVACA								
TMR EXPLORATION, INC.				834097															
NEUHAUS, F. W.				WELL #:	15	RRCID ->	283105	COMPL. DATE	02/18/2017	TOTAL	DEPTH	6160	PERF.	5671 -	5675				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						13	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						13	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						13	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						13	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						13	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						13	

PROVIDENT CITY (YEGUA 5770)			73293 820	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA		
TMR EXPLORATION, INC.			834097					
WALTERS, DOROTHY			WELL #:	4-C	RRCID -> 152258	COMPL. DATE 11/22/1994	TOTAL DEPTH 6072	PERF. 5730 - 5734
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PROVIDENT CITY (2400)			73293 860	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA		
MOAIC OIL LLC			589978					
ALLEN			WELL #:	1	RRCID -> 135474	COMPL. DATE 08/04/1990	TOTAL DEPTH 2520	PERF. 2478 - 2490
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
ALLEN			WELL #:	1A	RRCID -> 140819	COMPL. DATE 12/19/1991	TOTAL DEPTH 2539	PERF. 2464 - 2468
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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
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-
02	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
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592	N	NO RPT	-0-
VIPER S.W.D., LLC			886209					
ALLEN			WELL #:	3	RRCID -> 292392	COMPL. DATE 09/21/2017	TOTAL DEPTH 4505	PERF. 3760 - 3765
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PROVIDENT CITY (5800)													CNTY: LAVACA	
TMR EXPLORATION, INC.														
WALTERS, DOROTHY														
WELL #: 4-T RRCID -> 152259 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5887 - 5892														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)													CNTY: LAVACA	
HILCORP ENERGY COMPANY														
E.P.C. G U 1A														
WELL #: 1 RRCID -> 188312 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 15662 PERF.15434 - 15449														
09	6270 X	536	-0-	-5734	-0-	536	1			N	-0-			3
10	6479 X	6336	-0-	-143	-0-	662	1	5621	2	N	48			51
						53	9							
11	6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	700	1	5312	2	N	-0-	35	1	16
12	6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	686	1	5772	2	N	-0-			16
01	6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	722	1	5879	2	N	-0-			16
02	6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	611	1	5488	2	N	-0-			16
E.P.C. GU 1														
WELL #: 3 RRCID -> 222486 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 17477 PERF.15060 - 17375														
09	7140 X	770	-0-	-6370	-0-	770	1			N	-0-			1
10	7378 X	7018	-0-	-360	-0-	734	1	6231	2	N	48			49
						53	9							
11	6690 X	6493	-0-	-197	-0-	756	1	5737	2	N	-0-	33	1	16
12	6665 X	6274	-0-	-391	-0-	666	1	5608	2	N	-0-			16
01	7006 X	6432	-0-	-574	-0-	703	1	5729	2	N	-0-			16
02	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	635	1	5702	2	N	-0-			16
DICKSON, R. FOUNDATION														
WELL #: 2 RRCID -> 225644 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 17220 PERF.13124 - 13130														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PROVIDENT CITY G.U.														
WELL #: 16 RRCID -> 231135 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11824 - 11854														
09	300 N	13	-0-	-287	-0-	13	1			N	-0-			20
10	217 N	119	-0-	-98	-0-	7	1	112	2	N	-0-			20
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	18	1	165	2	N	-0-			20
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	18	1	233	2	N	-0-			20
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	303	2	N	-0-			20
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	N	-0-			20
NEUHAUS, E.T.														
WELL #: 1 RRCID -> 236103 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10930 - 10935														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY, NE (3050)		73296 224		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA								
TMR EXPLORATION, INC.		834097														
STEINMAN		WELL #: 6		RRCID -> 282712		COMPL. DATE 05/12/2017		TOTAL DEPTH 3974		PERF. 2940 - 2943						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	60 N	56	-0-	-4	-0-		4 1	52 2	2 N	N	-0-					-0-
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-		6 1	78 2	2 N	N	-0-					-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-		6 1	72 2	2 N	N	-0-					-0-
12	62 N	47	-0-	-15	-0-		3 1	44 2	2 N	N	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56 N	16	-0-	-40	-0-		1 1	15 2	2 N	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						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TMR EXPLORATION, INC.		834097														
STEINMAN		WELL #: 6		RRCID -> 247726		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 3974		PERF. 3452 - 3454						
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RAMIRENA (Y- 5)		74422 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
HAMMIT PETROLEO		350618														
ALLEN, B.		WELL #: 3		RRCID -> 129253		COMPL. DATE 03/12/1988		TOTAL DEPTH 5098		PERF. 4936 - 4940						
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2004																
MAROCO		526610														
ALLEN, B.		WELL #: 3 G		RRCID -> 003848		COMPL. DATE 11/19/1960		TOTAL DEPTH 5754		PERF. 4937 - 4940						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ALLEN, B.		WELL #: 1		RRCID -> 136947		COMPL. DATE 11/19/1990		TOTAL DEPTH 5619		PERF. 5450 - 5456						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIRENA (Y- 5)		//CONT.//	74422 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK		
MOSBACHER ENERGY COMPANY			589984					
FERRELL "A"		WELL #:	A 9	RRCID -> 206758	COMPL. DATE 08/23/2004	TOTAL DEPTH	5815 PERF. 4903 - 4908	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
RAMIRENA (Y-15A)			74422 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK		
MAROCO			526610					
ALLEN, B.		WELL #:	3 E	RRCID -> 003849	COMPL. DATE 11/27/1960	TOTAL DEPTH	5754 PERF. 5686 - 5689	
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MOSBACHER ENERGY COMPANY			589984					
FERRELL, I.		WELL #:	A 9	RRCID -> 203156	COMPL. DATE 04/27/2004	TOTAL DEPTH	5815 PERF. 5097 - 5101	
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-
02	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	
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
02	14B DENY	-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	
09	660 #	-0-	-0-	-660	-0-	N	-0-	155
10	620 #	-0-	-0-	-620	-0-	N	35	190
11	360 #	-0-	-0-	-360	-0-	N	29 179 1	40
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	41	81
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	142 176 1	47
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	43	90

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		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		20
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		20
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		20
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		20
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		20
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		20
RAMIRENA, SW.(SEC. B, JACKSON 3)		74429 297		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471												
REYNOLDS, MARY A.		WELL #:		21	RRCID ->	159823	COMPL. DATE	07/27/1996	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4743	-	4753
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-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
RAMIRENA, SW. (YEGUA #2 SD.)		74429 726		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK						
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471												
REYNOLDS, MARY A.		WELL #:		31 D	RRCID ->	080410	COMPL. DATE	10/20/1978	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5126	-	5134
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
REYNOLDS, MARY A.		WELL #:		36	RRCID ->	098691	COMPL. DATE	12/31/1981	TOTAL DEPTH	5426	PERF.	5093	-	5096
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
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-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
RAMIRENA, SW. (YEGUA 7, SEG B-1)		74429 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471												
MCCASLIN, C. L.		WELL #:		24-F	RRCID ->	147032	COMPL. DATE	06/16/1994	TOTAL DEPTH	6028	PERF.	5590	-	5594
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RAY		74891 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
SYDSON ENERGY, INC.		833587							
RAY, GEORGE A.		WELL #: 1		RRCID -> 121232		COMPL. DATE 05/01/1986		TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3431 - 3444	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	115
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	115
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	115
RAY, GEORGE A.		WELL #: 2		RRCID -> 131576		COMPL. DATE 07/27/1989		TOTAL DEPTH 3544 PERF. 3439 - 3453	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	21
RAY (VICKSBURG-HOCKLEY)		74901 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
SYDSON ENERGY, INC.		833587							
BOOTHE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257633		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3423 - 3502	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	10	42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	5	47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	8	55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	5	60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	60
WALTON		WELL #: 1		RRCID -> 263092		COMPL. DATE 03/20/2011		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3066 - 3526	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	11
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	11
JAMES STAPLES, JR.		WELL #: 1		RRCID -> 265533		COMPL. DATE 06/04/2012		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3157 - 3637	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WALTON		WELL #: 2		RRCID -> 265536		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 3697 PERF. 2830 - 3550	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY)			//CONT.// 74901 750			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE							
SYDSON ENERGY, INC.			//CONT.// 833587																
RUBOTTOM			WELL #: 1			RRCID -> 265661			COMPL. DATE 11/02/2011			TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3426 - 3460							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						31
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						31

TULSITA RAY					WELL #: 94			RRCID -> 275680			COMPL. DATE 03/22/2014			TOTAL DEPTH 7014 PERF. 2964 - 3330					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						30
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						30

RAY-WILCOX (LULING)					74947 142			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE					
BRITANCO, L.L.C.					093620														
STAUSS, IDA ET AL UNIT					WELL #: 1 C			RRCID -> 003860			COMPL. DATE 12/08/1959			TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7764 - 7770					
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

RAY-WILCOX (MASSIVE 1ST)					74947 426			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE					
BRITANCO, L.L.C.					093620														
STAUSS, IDA ET AL UNIT					WELL #: 1 T			RRCID -> 003865			COMPL. DATE 11/02/1960			TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8038 - 8042					
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-			43	2		N	-0-						-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-			50	2		N	-0-						-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-			35	2		N	-0-						-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-			2	2		N	-0-						-0-
01	62 N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-						-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-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					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-

WELDERXP LTD.					907320														
CBCB&G UNIT					WELL #: 1			RRCID -> 121518			COMPL. DATE 04/20/1986			TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8170 - 8180					
09	60 N	8	-0-	-52	B	-0-			8	2		N	-0-						-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-						N	-0-						-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	B	-0-			61	2		N	-0-						-0-
12	8 N	-0-	-0-	-8	B	-0-						N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	B	-0-						N	-0-						-0-

REA-GOL (13300 SD)			75028 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD		
GAITHER PETROLEUM CORPORATION			292850					
STOCKTON GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 241167	COMPL. DATE 01/06/2008	TOTAL DEPTH 15540	PERF.13320 - 13356	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
REA-GOL (13800 SD)			75028 720	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD		
GAITHER PETROLEUM CORPORATION			292850					
BATEY-POWELL GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 211683	COMPL. DATE 08/06/2003	TOTAL DEPTH 14400	PERF.13895 - 13950	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
REDMAR (HOCKLEY D)			75463 220	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK		
AWP OPERATING COMPANY			038889					
YORK			WELL #: 2-C	RRCID -> 198930	COMPL. DATE 08/15/2003	TOTAL DEPTH 3768	PERF. 2863 - 2865	
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
REFUGIO-FOX (GRIFFITH D)			75612 048	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
LAMBERT GAS UNIT			WELL #: 4	RRCID -> 225897	COMPL. DATE 02/16/2007	TOTAL DEPTH 5925	PERF. 5464 - 5474	
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
REFUGIO-FOX (1675)			75612 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
LAMBERT, M. F.			WELL #: B 2D	RRCID -> 183403	COMPL. DATE 03/03/2001	TOTAL DEPTH 8014	PERF. 1724 - 1727	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
FOX, W. J. "A"			WELL #: A 40	RRCID -> 207253	COMPL. DATE 01/07/2005	TOTAL DEPTH 1960	PERF. 1747 - 1765	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-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		
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
G. & M. ENERGY COMPANY						292290												
ROBERT HEARD GAS UNIT						WELL #:	2A	RRCID -> 106953			COMPL. DATE 06/08/1983			TOTAL DEPTH	3417	PERF. 3350 - 3355		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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	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	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
02	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			
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
02	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			
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-
02	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			
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-			-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			-0-
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-			-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			-0-
01	93 N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-			-0-
*02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			-0-

REFUGIO-FOX (6220)														
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC														
MIGUELITA SCANIO														
WELL #: 34 RRCID -> 291202 COMPL. DATE 02/11/2021 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6248 - 6257														
M	0	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	EOM BALANCE
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
REFUGIO-FOX (6300)														
G. & M. ENERGY COMPANY														
HEARD														
WELL #: 2 RRCID -> 086341 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6389 - 6395														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
REFUGIO-FOX (6300 A)														
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC														
SCANIO, MIGUELITA														
WELL #: 29 RRCID -> 280122 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6325 - 6336														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
MIGUELITA SCANIO														
WELL #: 26 RRCID -> 294817 COMPL. DATE 11/11/2022 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 6340 - 6350														
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-		-0-
10	155	N	66	-0-	-89	-0-	66	2			Y	-0-		-0-
11	390	N	42	-0-	-348	-0-	42	2			Y	-0-		-0-
12	155	N	48	-0-	-107	-0-	48	2			Y	-0-		-0-
01	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			Y	-0-		-0-
*02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-		-0-
REFUGIO-FOX (6450 STRINGER)														
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC														
MIGUELITA SCANIO														
WELL #: 31 RRCID -> 290745 COMPL. DATE 11/03/2020 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6434 - 6441														
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
REFUGIO-FOX (6600)														
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC														
SCANIO, MIGUELITA														
WELL #: 10 RRCID -> 207964 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6552 - 6555														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
REFUGIO-FOX (6750)				75612 960	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC				218314						
SCANIO, MIGUELITA		WELL #:		16	RRCID -> 233636	COMPL. DATE 01/20/2008	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6744 - 6748		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
REFUGIO HEARD (1600)				75626 114	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
COX & COX PRODUCTION CO.				183232						
HYNES, JAMIE -C-		WELL #:		3	RRCID -> 068968	COMPL. DATE 10/11/1976	TOTAL DEPTH 6586	PERF. N/A		
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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		
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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		
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
02	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								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MIGUELITA SCANIO		WELL #: 37		RRCID -> 293659		COMPL. DATE 07/20/2022		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6386 - 6396								
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
10	310 N	120	-0-	-190	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
11	600 N	77	-0-	-523	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
12	310 N	87	-0-	-223	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
01	124 N	31	-0-	-93	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
*02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
REFUGIO NEW (1900)		75654 066		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO								
WALLIS ENERGY, INC.		893997														
LAMBERT, J. A.		WELL #: 9		RRCID -> 066561		COMPL. DATE 04/01/1976		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
REFUGIO NEW (2000)		75654 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO								
WALLIS ENERGY, INC.		893997														
HYNES, PHIL		WELL #: A 1		RRCID -> 061074		COMPL. DATE 07/11/1974		TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
REFUGIO NEW (5190)		75654 459		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C.		745991														
ROOKE		WELL #: 5		RRCID -> 288967		COMPL. DATE 11/09/2019		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5288 - 5294								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REFUGIO NEW (6800)			75654 950	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO		
SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C.			745991					
ROOKE			WELL #: 7	RRCID -> 291543	COMPL. DATE 09/08/2021	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6806 - 6809
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
REFUGIO OLD			75668 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: REFUGIO		
BAYOU COMPANY, THE			058858					
RYALS, JOHN ESTATE -A-			WELL #: P 1	RRCID -> 106040	COMPL. DATE 09/17/1986	TOTAL DEPTH	6566	PERF. 4373 - 4400
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
EAGLEFORD OPERATING, INC.			238468					
O'BRIEN, J.J.			WELL #: A 1	RRCID -> 135473	COMPL. DATE 09/11/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5826 - 5830
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	129
EMERALD OIL & GAS LC			250964					
OBRIEN, J. J.			WELL #:	RRCID -> 225547	COMPL. DATE 02/25/2006	TOTAL DEPTH	6492	PERF. 5434 - 5446
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-
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

[illegible]

WYRICK & HUGHES RYALS, SHELLY				945880 WELL #: 7	RRCID -> 003953	COMPL. DATE 05/05/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3466 - 3470
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

REFUGIO OLD (4890)				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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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 #:	RRCID -> 177961	COMPL. DATE 06/15/1999	TOTAL DEPTH	6470	PERF. 5294	- 5300
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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			70
PLUGGED AND ABANDONED					10/18/2022						

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
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
02	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			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	449 N	449	-0-	-0-	B	-0-	449	2			Y	-0-			-0-
10	465 N	187	-0-	-278	B	-0-	187	2			Y	-0-			-0-
11	1110 N	119	-0-	-991	B	-0-	119	2			Y	-0-			-0-
12	465 N	135	-0-	-330	B	-0-	135	2			Y	-0-			-0-
01	186 N	48	-0-	-138	B	-0-	48	2			Y	-0-			-0-
02	112 N	92	-0-	-20	B	-0-	92	2			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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			
09	434 N	434	-0-	-0-		-0-	434	2			N	-0-			-0-
10	465 N	180	-0-	-285		-0-	180	2			N	-0-			-0-
11	810 N	115	-0-	-695		-0-	115	2			N	-0-			-0-
12	434 N	131	-0-	-303		-0-	131	2			N	-0-			-0-
01	186 N	47	-0-	-139		-0-	47	2			N	-0-			-0-
02	112 N	89	-0-	-23		-0-	89	2			N	-0-			-0-

REFUGIO OLD (6550 FRI0)				75668 945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC				218314											
SCANIO, MIGUELITA				WELL #: 18		RRCID -> 234584		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 7390		PERF. 6590 - 6594			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

REIFFERT (YEGUA 5600)				75745 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT					
BEAVER OIL & GAS OPERATING, LLC				100412											
REIFFERT "D"				WELL #: 4		RRCID -> 214750		COMPL. DATE 04/09/2005		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5528 - 5578			
09	1680 N	1239	-0-	-441		-0-	9	1	1230	2	N	-0-			13
10	2439 N	2439	-0-	-0-		-0-	28	1	2411	2	N	-0-			13
11	2610 N	2610	-0-	-0-		-0-	27	1	2583	2	N	-0-			13
12	2633 N	2633	-0-	-0-		-0-	28	1	2605	2	N	-0-			13
01	1236 N	1236	-0-	-0-		-0-	12	1	1215	2	N	8			21
							9	9							
02	2411 N	2411	-0-	-0-		-0-	22	1	2382	2	N	6			27
							7	9							

RENGER (WILCOX 10300)				75947 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
MERIT ENERGY COMPANY				561136											
KLIMITCHEK G.U. 1				WELL #: 3		RRCID -> 278668		COMPL. DATE 09/15/2015		TOTAL DEPTH 14950		PERF. 11560 - 11784			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-

RENGER (WILCOX 12600)				75947 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC				301273										
KLM				WELL #: 1		RRCID -> 278880		COMPL. DATE 04/01/2015		TOTAL DEPTH 12723		PERF.11512 - 11525		
M O	ALLOW 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
09	2400 N	1854	-0-	-546 B	-5665	462	1	1280	2	N	81	177	1	84
						23	4	89	9					
10	2294 N	2102	-0-	-192 B	-5665	475	1	1450	2	N	129	185	1	28
						35	4	142	9					
11	2160 N	1877	-0-	-283 B	-5665	462	1	1258	2	N	112			140
						34	4	123	9					
12	1922 N	2095	-0-	173 B	-5492	477	1	1444	2	N	116	196	1	60
						46	4	128	9					
01	2108 N	2071	-0-	-37 B	-5492	443	1	1402	2	N	107			167
						108	4	118	9					
02	1764 N	2508	-0-	744 B	-4748	383	1	1385	2	N	105	167	1	105
						624	4	116	9					
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
HARVEY RENGAS GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 216425		COMPL. DATE 12/28/2009		TOTAL DEPTH 14612		PERF.13072 - 13354		
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-
02	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		
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
HARVEY RENGAS GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 223464		COMPL. DATE 09/24/2006		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13760 - 13814		
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-
02	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		
09	240 N	487	-0-	247 B	-1442633	3	1	470	2	Y	13			294
						14	9							
10	248 N	743	-0-	495 B	-1442138	10	1	723	2	Y	9			303
						10	9							
11	240 N	583	-0-	343 B	-1441795	4	1	579	2	Y	-0-			303
12	248 N	374	-0-	126 B	-1441669	1	1	373	2	Y	-0-	169	1	134
01	248 N	462	-0-	214 B	-1441455	3	1	459	2	Y	-0-			134
02	224 N	324	-0-	100 B	-1441355	2	1	322	2	Y	-0-			134

RENGER (WILCOX 12600)		//CONT.// 75947 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
RODEN GAS UNIT NO.1		WELL #: 1		RRCID -> 228682		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 15575 PERF.13484 - 13910					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	270 N	262	-0-	-8 B	-0-	2	1 4	256	2	N	4		61
10	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	4	1 6	326	2	N	5		66
11	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	3	1 21	330	2	N	19		85
12	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	1	1 1	334	2	N	-0-		85
01	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	4	1 13	703	2	N	12		97
02	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	3	1 3	490	2	N	3		100
RODEN GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 232827		COMPL. DATE 10/21/2018		TOTAL DEPTH 14900 PERF.13992 - 14050					
09	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	1	1 1	194	2	N	-0-		102
10	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	2	1 1	166	2	N	-0-		102
11	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	2	1 1	297	2	N	1		103
12	217 N	179	-0-	-38 B	-0-	179	2 1			N	-0-		103
01	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	1	1 1	160	2	N	-0-		103
02	280 N	152	-0-	-128 B	-0-	1	1 1	151	2	N	-0-		103
RODEN GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 234533		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13556 - 14534					
09	540 N	496	-0-	-44 B	-0-	3	1 1	493	2	Y	-0-		146
10	527 N	525	-0-	-2 B	-0-	7	1 1	518	2	Y	-0-		146
11	510 N	499	-0-	-11 B	-0-	4	1 1	495	2	Y	-0-		146
12	527 N	458	-0-	-69 B	-0-	1	1 1	457	2	Y	-0-		146
01	527 N	483	-0-	-44 B	-0-	3	1 1	480	2	Y	-0-		146
02	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	3	1 1	481	2	Y	-0-		146
HARVEY RENGAS GAS UNIT		WELL #: 07		RRCID -> 236574		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 14840 PERF.13914 - 14022					
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-
02	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					
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-
02	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					
09	480 N	462	-0-	-18 B	-0-	3	1 1	459	2	Y	-0-		-0-
10	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	7	1 1	522	2	Y	-0-		-0-
11	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	3	1 1	446	2	Y	-0-		-0-
12	465 N	446	-0-	-19 B	-0-	1	1 1	445	2	Y	-0-		-0-
01	527 N	434	-0-	-93 B	-0-	3	1 1	431	2	Y	-0-		-0-
02	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	2	1 1	457	2	Y	-0-		-0-

RIC-JOHN (3250)				76286 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GOLIAD								
TEXXCO ENERGY SERVICES INC				850917															
GERHARDT & OTTILLIA BRUNS				WELL #:	2W	RRCID -> 224709	COMPL. DATE 09/03/2006		TOTAL DEPTH 10528		PERF. 3300 - 3850								
M	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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

RICHARD ADCOCK (5500)				76396 875	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: VICTORIA				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP				531085										
ATKINSON, MARY E.				WELL #:	1	RRCID -> 003970	COMPL.	DATE 10/14/1959	TOTAL	DEPTH	8832	PERF.	5515 - 5520	
09	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	24	1	1855	2	N	5			207
10	2108 N	759	-0-	-1349	-0-	6	9	747	2	N	3			210
11	1980 N	634	-0-	-1346	-0-	3	9	618	2	N	8			218
12	1953 N	196	-0-	-1757	-0-	7	1	164	2	N	27	190	1	55
01	773 N	773	-0-	-0-	-0-	9	1	761	2	N	3			58
02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	3	9	711	2	N	2			60

RIVERDALE (REKLAW SEG B)					77017 310	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GOLIAID		
MAGNUM PRODUCING, LP					521516							
PETTUS HEIRS					WELL #:	5	RRCID -> 296543	COMPL. DATE 05/05/2022	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8479	- 8484
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

ROB WELDER (WILCOX 9100)				77205 693	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327						
VAQUERO				WELL #:	1	RRCID -> 252942	COMPL. DATE 06/23/2005	TOTAL DEPTH 13265	PERF. 9314	- 9600
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		64
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		64
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		64
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		64
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		64

ROCHE (-B-)				77538 332	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO
PALOMA OPERATING, LLC				100344					
ROCHE				WELL #:	1	RRCID -> 295403	COMPL. DATE 04/30/2023	TOTAL DEPTH 7235	PERF. 6737 - 6896
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-
PLUGGED AND ABANDONED				01/03/2025					

ROCHE, S. (CHAMBERLAIN)			77543 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO									
HILCORP ENERGY COMPANY			386310															
ROCHE			WELL #: 12		RRCID -> 188215		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7552 - 7560									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
SALIDA EXPLORATION, LLC			744095															
ROCHE			WELL #: 1		RRCID -> 227407		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7510 - 7516									
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
ROCHE			WELL #: 11		RRCID -> 267474		COMPL. DATE 05/09/2011		TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7373 - 7379									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395						N	NO RPT						-0-
ROCHE, WEST (GRIFFITH)			77545 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO									
ENERGY INTERNATIONAL			251968															
ROCHE, KATHERINE D.			WELL #: 1		RRCID -> 073571		COMPL. DATE 08/10/1977		TOTAL DEPTH 6835 PERF. N/A									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
ROCK RIDGE (800)			77627 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE									
CHESNUTT OIL & GAS, INC.			147755															
HALL, C. E.			WELL #: 1		RRCID -> 109694		COMPL. DATE 10/25/1983		TOTAL DEPTH 3102 PERF. 830 - 838									
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-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

RUDMAN (CANNAN SD. 9720)			78837 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
BRAZOS PRODUCTION SERVICES, INC.			089937										
TURNBOW			WELL #:		RRCID -> 164433		COMPL. DATE 07/31/1997		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9762 - 9856				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
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	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			37	
PLUGGED AND ABANDONED_____09/01/2006													
FLETCHER OPERATING, LLC			273611										
BALLARD, CLAUDE			WELL #:		RRCID -> 225140		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9717 - 9801				
09	6886 X	6886	-0-	-0- B	-0-	804	1	6042	2	N	36	115 1	67
						40	9						
10	7614 X	7614	-0-	-0- B	-0-	804	1	6720	2	N	82	79 1	70
						90	9						
11	6836 X	6836	-0-	-0- B	-0-	6711	2	125	9	N	114	121 1	63
12	6431 X	6431	-0-	-0- B	-0-	6310	2	121	9	N	110	135 1	38
01	7220 X	7220	-0-	-0- B	-0-	7121	2	99	9	N	90		128
02	6414 X	6414	-0-	-0- B	-0-	223	1	6089	2	N	93	130 1	91
						102	9						
STRADER UNIT			WELL #:		RRCID -> 228741		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9741 - 9823				
09	3990 X	-0-	-0-	-3990 B	-0-					N	-0-		32
10	4123 X	-0-	-0-	-4123 B	-0-					N	37		69
11	6439 X	6439	-0-	-0- B	-0-	6399	2	40	9	N	36	60 1	45
12	6431 X	6431	-0-	-0- B	-0-	6399	2	32	9	N	29	44 1	30
01	5539 X	5539	-0-	-0- B	-0-	5492	2	47	9	N	43		73
02	5316 X	5316	-0-	-0- B	-0-	186	1	5086	2	N	40	53 1	60
						44	9						
TURNBOW			WELL #:		RRCID -> 229400		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9882 - 9925				
09	10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-		45
10	5 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-		45
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		45
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		45
01	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-		45
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		45
VISION OIL AND GAS LLC			886198										
KNIGHT-TURNBOW GAS UNIT			WELL #:		RRCID -> 231133		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9980 - 10032				
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
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-87707					N	NO RPT		57
WELDERXP LTD.			907320										
BALLARD			WELL #:		RRCID -> 227236		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9755 - 9784				
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

RUDMAN, W. (LULING 6790) SERCO OPERATING LLC MCFALL-KERBY														
		78841 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
		102226												
		WELL #: 5		RRCID -> 213252		COMPL. DATE 03/08/2015		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7163 - 7164						
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	
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-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886			N	NO RPT				-0-	
RUNGE, E. (HACKNEY) PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. STANCHOS, VIOLA "A"														
		78902 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES						
		681057												
		WELL #: 1		RRCID -> 222452		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 10969 PERF. 9421 - 9612						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
RUNGE, E. (ROEDER) 2 D OIL & GAS LLC GISLER-ESCAMILLA														
		78902 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES						
		953828												
		WELL #: 1ST		RRCID -> 239818		COMPL. DATE 05/14/2014		TOTAL DEPTH 12700 PERF. 4358 - 4702						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
RUNGE, E. (ROEDER, FB-B) PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. JANSSEN -A-														
		78902 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES						
		681057												
		WELL #: 1 U		RRCID -> 062357		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 11885 PERF. 10306 - 10312						
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				66	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				66	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				66	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				66	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				66	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				66	
RUNGE, E. (MIGURA 10850) PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. JANSSEN -A-														
		78902 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES						
		681057												
		WELL #: 1 L		RRCID -> 062358		COMPL. DATE 05/17/1975		TOTAL DEPTH 11885 PERF. N/A						
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-	
02	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		RRCID -> 223289		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 11650		PERF.10175 - 10324	
KLIMITCHEK													WELL #: 2									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
0						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE								
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	3	1	526	2	N	-0-						29					
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	7	1	559	2	N	-0-						29					
11	510 N	442	-0-	-68	-0-	3	1	439	2	N	-0-						29					
12	527 N	505	-0-	-22	-0-	1	1	504	2	N	-0-			11	1		18					
01	527 N	412	-0-	-115	-0-	2	1	410	2	N	-0-						18					
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	3	1	505	2	N	-0-						18					
KLIMITCHEK													WELL #: 4		RRCID -> 238777		COMPL. DATE 07/08/2008		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12362 - 14184	
09	540 N	536	-0-	-4	-0-	3	1	523	2	N	9						129					
						10	9															
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	7	1	527	2	N	15						144					
						17	9															
11	600 N	515	-0-	-85	-0-	4	1	507	2	N	4						148					
						4	9															
12	558 N	418	-0-	-140	-0-	1	1	403	2	N	13						161					
						14	9															
01	558 N	326	-0-	-232	-0-	2	1	323	2	N	1						162					
						1	9															
02	476 N	370	-0-	-106	-0-	2	1	357	2	N	10						172					
						11	9															
HARVEY RENGAS GAS UNIT NO. 1													WELL #: 1		RRCID -> 242627		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 15886		PERF. N/A	
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	1	1	102	2	Y	-0-						25					
10	155 N	146	-0-	-9	-0-	2	1	144	2	Y	-0-						25					
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	1	1	107	2	Y	-0-						25					
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-						25					
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	1	1	211	2	Y	-0-						25					
02	112 N	66	-0-	-46	-0-	66	2			Y	-0-						25					
SAINT ARMO (MACKHANK)													79595 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
VENTEX OPERATING CORP.													884527		RRCID -> 220090		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 12496		PERF.10344 - 10355	
SCHENDEL A													WELL #: 1 A									
09	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2882	3	58	9	N	53	53	8				43					
10	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3229	3	44	9	N	40	40	8				43					
11	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3385	3	29	9	N	26	26	8				43					
12	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3471	3	32	9	N	29	29	8				43					
01	3286 X	2331	-0-	-955	-0-	2314	3	17	9	N	15	15	8				43					
02	3192 X	3001	-0-	-191	-0-	2948	3	53	9	N	48	48	8				43					
SCHENDEL A													WELL #: 2		RRCID -> 222473		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 12600		PERF.10158 - 10201	
09	8653 X	8653	-0-	-0-	-0-	8580	3	73	9	N	66	66	8				137					
10	8620 X	8620	-0-	-0-	-0-	8568	3	52	9	N	47	47	8				137					
11	8215 X	8215	-0-	-0-	-0-	8182	3	33	9	N	30	30	8				137					
12	8463 X	8045	-0-	-418	-0-	8004	3	41	9	N	37	37	8				137					
01	8463 X	7139	-0-	-1324	-0-	7065	3	74	9	N	67	22	8				182					
02	7644 X	6647	-0-	-997	-0-	6579	3	68	9	N	62	55	8				189					

SAINT ARMO (MACKHANK)		//CONT.//		79595 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
VENTEX OPERATING CORP.		//CONT.//		884527							
PATTON		WELL #:		2	RRCID -> 228250		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10267 - 10310		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58
SAINT ARMO (WILCOX, LOWER STEVE)				79595 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
VENTEX OPERATING CORP.				884527							
SCHEDEL A		WELL #:		2	RRCID -> 255165		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12398 - 12402		
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PATTON UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 258747		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 11785 PERF.11492 - 11538		
09	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1589 3	2 9	N	2	2 8	104
10	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1308 3	1 9	N	1	1 8	104
11	1410 N	1402	-0-	-8	-0-	1401 3	1 9	N	1	1 8	104
12	1643 N	1260	-0-	-383	-0-	1259 3	1 9	N	1	1 8	104
01	1302 N	1100	-0-	-202	-0-	1100 3		N	-0-		104
02	1316 N	1214	-0-	-102	-0-	1212 3	2 9	N	2	2 8	104
SALEM (860)				79782 025	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA		
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO				760221							
MCCAN, C. K. JR. ET AL		WELL #:		30	RRCID -> 213953		COMPL. DATE 12/07/2004		TOTAL DEPTH 4252 PERF. 984 - 990		
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
SALEM (1100)				79782 040	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA		
CXL ENERGY LLC				195770							
MCCAN, C. K. JR. "C"		WELL #:		6	RRCID -> 135419		COMPL. DATE 05/31/1990		TOTAL DEPTH 2550 PERF. 1156 - 1166		
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2730			N	NO RPT	-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2730			N	NO RPT	-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2730			N	NO RPT	-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2730			N	NO RPT	-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2730			N	NO RPT	-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2730			N	NO RPT	-0-
SALEM (1300)				79782 086	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA		
CXL ENERGY LLC				195770							
MCCAN, C.K. JR. ET AL "C"		WELL #:		9	RRCID -> 149759		COMPL. DATE 05/01/1994		TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1302 - 1312		
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SALEM (1300) //CONT.// 79782 086 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA														
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO 760221														
MCCAN, JR. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 133732 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 1394 - 1399														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	1		N	-0-				-0-
10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	1		N	-0-				-0-
11	480 N	671	-0-	191	-0-	671	1		N	-0-				-0-
12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	1		N	-0-				-0-
*01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	1		N	-0-				-0-
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	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														
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
SALEM (1500) 79782 172 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA														
CXL ENERGY LLC 195770														
MCCAN, C.K. JR., ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 167812 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 1508 - 1516														
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-
02	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														
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-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														
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-
02	14B DENY	-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALEM (3180) 79782 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
KONRAD WELL #: 1 RRCID -> 209668 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3149 - 3152

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

PLUGGED AND ABANDONED 11/20/2024

SALEM (3525) 79782 845 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CXL ENERGY LLC 195770
MCCAN, C. K. JR. "B" WELL #: 6 RRCID -> 173784 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3529 - 3539

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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-
02	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

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

PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2024

SALEM (3950)			79782 955		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA								
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO			760221															
MCCAN, C.K. JR. ET AL "A" NCT			WELL #: 37		RRCID -> 155138		COMPL. DATE 06/20/1995			TOTAL DEPTH 6500		PERF. 3940 - 3946						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
SAN ANTONIO BAY, N. (D 1-2)			80117 188		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALHOUN								
CREST PETROLEUM, LLC			189894															
LOCKWOOD, M. G.			WELL #: 1		RRCID -> 004049		COMPL. DATE 04/29/1959			TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7405 - 7428						
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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		716					Y	NO RPT					10
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2022																		
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						
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-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
STATE TRACT 72			WELL #: 1		RRCID -> 047204		COMPL. DATE 10/06/1969			TOTAL DEPTH 8510		PERF. N/A						
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAN ANTONIO BAY, N. (D-5) 80117 407 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC 189894
LOCKWOOD, M. G. WELL #: RRCID -> 112255 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7507 - 7512

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
PLUGGED AND ABANDONED 01/28/2022																

SAN ANTONIO BAY, N. (E-1) 80117 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC 189894
LOCKWOOD, M. G. WELL #: 3 L RRCID -> 004054 COMPL. DATE 03/25/1960 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7556 - 7576

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT					8
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT					8
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT					8
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT					8
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT					8
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT					8

SAN DOMINGO (7700) 80193 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SYDSON ENERGY, INC. 833587
FAIN-BECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 004068 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7700 - 7730

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					619
10	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					619
11	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					619
*12	868 N	671	-0-	-197	-0-	671	3			N	-0-	179	1			440
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					440
*02	2800 N	2986	-0-	186	-0-	186	3			N	-0-					440

SANGER, SOUTH (2ND TOM LYNE) 80759 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BLUEBONNET OIL & GAS 076838
SANGER HEIRS 391 WELL #: 1 RRCID -> 110561 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10300 - 10337

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	297	1	59	2	N	-0-					4
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					4
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	25	1	91	2	N	-0-					4
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					4
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	54	1	171	2	N	-0-					4
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					4

SANGER HEIRS 392 WELL #: 1LT RRCID -> 114492 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 13218 PERF.10270 - 10344

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	490	1	98	2	N	-0-					135
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					135
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	45	1	162	2	N	-0-					135
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					135
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	66	1	210	2	N	-0-					135
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					135

SANGER, SOUTH (2ND TOM LYNE)													CNTY: LIVE OAK	
BLUEBONNET OIL & GAS														
SANGER HEIRS 391														
WELL #: 4LT RRCID -> 116097 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10341 - 10473														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	400	1	81	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	41	1	145	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	66	1	207	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
SANGER HEIRS 391														
WELL #: 2 RRCID -> 175634 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10282 - 10330														
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	387	1	77	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	24	1	87	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	66	1	209	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
SARCO CREEK (2800)													CNTY: GOLIAD	
CHARRO OPERATING, L.L.C.														
WOOD, CARRIE														
WELL #: 34-C RRCID -> 160369 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 2860 - 2870														
09	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	1562	1	1873	2	N	-0-	-0-	54	
10	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	1235	1	2209	2	N	-0-	-0-	54	
11	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	979	1	2415	2	N	-0-	-0-	54	
12	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	909	1	2609	2	N	-0-	-0-	54	
01	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-	-0-	54	
02	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			N	-0-	-0-	54	
WOOD														
WELL #: 81 RRCID -> 298587 COMPL. DATE 01/28/2025 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 3300 - 3420														
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
T-C OIL COMPANY, LLC														
BUNDICK														
WELL #: 833782 RRCID -> 200172 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 2860 - 2863														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
SARCO CREEK (4100)													CNTY: GOLIAD	
CHARRO OPERATING, L.L.C.														
WOOD														
WELL #: 81 RRCID -> 182275 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4068 - 4090														
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/28/2025														

SARCO CREEK (4500) CHARRO OPERATING, L.L.C. WOOD, CARRIE				81077 622 146621		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GOLIAD							
WELL #:				34-T	RRCID	->	163054	COMPL. DATE	05/06/1996	TOTAL DEPTH	5390	PERF.	4555	-	4560				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
T-C OIL COMPANY, LLC BUNDICK				833782 2		RRCID ->		197477	COMPL. DATE	07/21/2003	TOTAL DEPTH	5380	PERF.	4434	-	4437			
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-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SARCO CREEK (4700) WAGNER OIL COMPANY LAMBERT-WOOD				81077 664 891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD							
WELL #:				1	C	RRCID ->	123846	COMPL. DATE	04/02/1987	TOTAL DEPTH	5033	PERF.	4734	-	4738				
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-	
02	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			
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-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
SARCO CREEK (4800) CHARRO OPERATING, L.L.C. WOOD "H"				81077 747 146621		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD							
WELL #:				87	RRCID ->	190438	COMPL. DATE	02/21/2002	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4802	-	4824					
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77	
PLUGGED AND ABANDONED 08/31/2023																			

SARCO CREEK (4800)				//CONT.//		81077 747	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
CHARRO OPERATING, L.L.C.				//CONT.//		146621												
WOOD				WELL #:			RRCID -> 212522		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4780 - 4790					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27
PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2020																		
SARCO CREEK (5000)						81077 913	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
CHARRO OPERATING, L.L.C.						146621												
WOOD				WELL #:		67-C	RRCID -> 182277		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4968 - 4978					
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
WOOD				WELL #:		77	RRCID -> 191194		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4984 - 5098					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
SARCO CREEK, W. (FRI0 4600)						81083 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD							
WAGNER OIL COMPANY						891175												
KOONTZ "B"				WELL #:		3	RRCID -> 114889		COMPL. DATE 01/10/1985		TOTAL DEPTH 5112		PERF. 4608 - 4613					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
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					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	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	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					97	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					97	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					97	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					97	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					97	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-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						
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-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						
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-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-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						
09	99700 X	99700	-0-	-0- B	-0-	-0-	92640	2	7060	9	Y	6418	6484	1				392	
10	107850 X	107850	-0-	-0- B	-0-	-0-	101270	2	6580	9	Y	5982	5820	1				554	
11	98918 X	98918	-0-	-0- B	-0-	-0-	93656	2	5262	9	Y	4784	5007	1				331	
12	104030 X	104030	-0-	-0- B	-0-	-0-	98550	2	5480	9	Y	4982	4903	1				410	
01	103993 X	103993	-0-	-0- B	-0-	-0-	98283	2	5710	9	Y	5191	5347	1				254	
02	94276 X	92871	-0-	-1405 B	-0-	-0-	87753	2	5118	9	Y	4653	4532	1				375	
MCCABE ETAL GU			WELL #: 2		RRCID -> 290827		COMPL. DATE 05/04/2021		TOTAL DEPTH		11200		PERF.10424 - 10966						
09	50370 X	48388	-0-	-1982 B	-0-	-0-	45708	2	2680	9	Y	2436	2461	1				192	
10	52049 X	32701	-0-	-19348 B	-0-	-0-	30823	2	1878	9	Y	1707	1661	1				238	
11	50370 X	6576	-0-	-43794 B	-0-	-0-	6183	2	393	9	Y	357	374	1				221	
12	51431 X	51431	-0-	-0- B	-0-	-0-	48295	2	3136	9	Y	2851	2806	1				266	
01	50367 X	50367	-0-	-0- B	-0-	-0-	47130	2	3237	9	Y	2943	3031	1				178	
02	44828 X	44510	-0-	-318 B	-0-	-0-	41729	2	2781	9	Y	2528	2462	1				244	
BOEDEKER ETAL GU			WELL #: 1		RRCID -> 291707		COMPL. DATE 09/16/2021		TOTAL DEPTH		10700		PERF.10436 - 10476						
09	42300 X	33077	-0-	-9223 B	-0-	-0-	30713	2	2364	9	Y	2149	1997	1				568	
10	43710 X	22144	-0-	-21566 B	-0-	-0-	20591	2	1553	9	Y	1412	1542	1				438	
11	39900 X	3759	-0-	-36141 B	-0-	-0-	3465	2	294	9	Y	267	371	1				334	
12	43587 X	43587	-0-	-0- B	-0-	-0-	40133	2	3454	9	Y	3140	2983	1				491	
01	41659 X	41659	-0-	-0- B	-0-	-0-	38573	2	3086	9	Y	2805	2785	1				511	
02	39707 X	39707	-0-	-0- B	-0-	-0-	37380	2	2327	9	Y	2115	2177	1				444	

SAWFISH (WILCOX 10400)														
HURD ENTERPRISES, LTD.														
COOK-KAISER GU														
WELL #: 1 RRCID -> 292830 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10298 - 10328														
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	* CODE	* EOM BALANCE	
09	90120 X	86239	-0-	-3881 B	-0-	81820	2	4419	9	Y	4017	3943	1	821
10	93124 X	87752	-0-	-5372 B	-0-	83432	2	4320	9	Y	3927	3845	1	903
11	90120 X	73970	-0-	-16150 B	-0-	70638	2	3332	9	Y	3029	3272	1	660
12	68015 X	68015	-0-	-0- B	-0-	64175	2	3840	9	Y	3491	3356	1	795
01	65908 X	65908	-0-	-0- B	-0-	61411	2	4497	9	Y	4088	3865	1	1018
02	82187 X	82187	-0-	-0- B	-0-	77896	2	4291	9	Y	3901	4225	1	694
MCCABE ETAL GU														
WELL #: 3 RRCID -> 293026 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10508 - 10538														
09	29640 X	17091	-0-	-12549 B	-0-	16610	2	481	9	Y	437	442	1	404
10	30628 X	10683	-0-	-19945 B	-0-	10389	2	294	9	Y	267	260	1	411
11	28650 X	2456	-0-	-26194 B	-0-	2376	2	80	9	Y	73	76	1	408
12	19784 X	19784	-0-	-0- B	-0-	19227	2	557	9	Y	506	498	1	416
01	21784 X	21784	-0-	-0- B	-0-	21412	2	372	9	Y	338	348	1	406
02	19631 X	19631	-0-	-0- B	-0-	19160	2	471	9	Y	428	417	1	417
BOEDEKER ETAL GU														
WELL #: 2 RRCID -> 293201 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10398 - 10428														
09	91530 X	89846	-0-	-1684 B	-0-	82706	2	7140	9	Y	6491	6796	1	124
10	94581 X	91527	-0-	-3054 B	-0-	83923	2	7604	9	Y	6913	6369	1	668
11	91530 X	85967	-0-	-5563 B	-0-	78726	2	7241	9	Y	6583	6939	1	312
12	92310 X	92310	-0-	-0- B	-0-	85502	2	6808	9	Y	6189	6334	1	167
01	92287 X	90070	-0-	-2217 B	-0-	82572	2	7498	9	Y	6816	6498	1	485
02	83356 X	80991	-0-	-2365 B	-0-	74461	2	6530	9	Y	5936	5888	1	533
LINDER ETAL GU														
WELL #: 1 RRCID -> 293645 COMPL. DATE 10/06/2022 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10610 - 10650														
09	38100 X	30069	-0-	-8031 B	-0-	28851	2	1218	9	Y	1107	1108	1	458
10	39370 X	14662	-0-	-24708 B	-0-	13983	2	679	9	Y	617	758	1	317
11	38100 X	1863	-0-	-36237 B	-0-	1746	2	117	9	Y	106	186	1	237
12	32868 X	32868	-0-	-0- B	-0-	31069	2	1799	9	Y	1635	1531	1	341
01	31930 X	31930	-0-	-0- B	-0-	30318	2	1612	9	Y	1465	1318	1	488
02	31121 X	31121	-0-	-0- B	-0-	29700	2	1421	9	Y	1292	1496	1	284
MCCABE ETAL GU														
WELL #: 4 RRCID -> 294204 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10442 - 10482														
09	47360 X	47360	-0-	-0- B	-0-	43542	2	3818	9	Y	3471	3329	1	640
10	48380 X	48380	-0-	-0- B	-0-	44722	2	3658	9	Y	3325	3340	1	625
11	46136 X	46136	-0-	-0- B	-0-	42293	2	3843	9	Y	3494	3545	1	574
12	48616 X	48616	-0-	-0- B	-0-	45082	2	3534	9	Y	3213	3248	1	539
01	44654 X	44654	-0-	-0- B	-0-	41026	2	3628	9	Y	3298	3151	1	686
02	40236 X	40236	-0-	-0- B	-0-	37249	2	2987	9	Y	2715	2845	1	556
BOEDEKER ETAL GU														
WELL #: 3 RRCID -> 294749 COMPL. DATE 03/16/2023 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10340 - 10380														
09	61990 X	61990	-0-	-0- B	-0-	55260	2	6730	9	Y	6118	6033	1	566
10	61532 X	61532	-0-	-0- B	-0-	55124	2	6408	9	Y	5825	6069	1	322
11	60892 X	60892	-0-	-0- B	-0-	54568	2	6324	9	Y	5749	5686	1	385
12	64755 X	64755	-0-	-0- B	-0-	58089	2	6666	9	Y	6060	5869	1	576
01	63132 X	63132	-0-	-0- B	-0-	57029	2	6103	9	Y	5548	5680	1	444
02	56384 X	56384	-0-	-0- B	-0-	51236	2	5148	9	Y	4680	4590	1	534
MCCABE ETAL GU														
WELL #: 5 RRCID -> 295647 COMPL. DATE 07/25/2023 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10550 - 10600														
09	44300 X	44300	-0-	-0- B	-0-	38475	2	5825	9	Y	5295	5350	1	142
10	40951 X	29630	-0-	-11321 B	-0-	25605	2	4025	9	Y	3659	3560	1	241
11	39630 X	6303	-0-	-33327 B	-0-	5377	2	926	9	Y	842	881	1	202
12	47841 X	47841	-0-	-0- B	-0-	40151	2	7690	9	Y	6991	6880	1	313
01	49318 X	49318	-0-	-0- B	-0-	41817	2	7501	9	Y	6819	7024	1	108
02	43512 X	43512	-0-	-0- B	-0-	37174	2	6338	9	Y	5762	5613	1	257

SAWFISH (WILCOX 10400)															//CONT.// 81265 200 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DE WITT																																																															
HURD ENTERPRISES, LTD.															//CONT.// 419886																																																																																													
MCCABE ETAL GU															WELL #: 6															RRCID -> 295750															COMPL. DATE 08/27/2023															TOTAL DEPTH 10795															PERF.10472 - 10522																																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																																									
							AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE																																																																																											
09		80670 X	74612	-0-	-6058 B	-0-	70483	2	4129	9	Y	3754	3636	1				549																																																																																										
10		83359 X	73795	-0-	-9564 B	-0-	69673	2	4122	9	Y	3747	3518	1				778																																																																																										
11		80670 X	75110	-0-	-5560 B	-0-	71267	2	3843	9	Y	3494	3887	1				385																																																																																										
12		75333 X	75333	-0-	-0- B	-0-	71229	2	4104	9	Y	3731	3547	1				569																																																																																										
01		77919 X	77919	-0-	-0- B	-0-	74263	2	3656	9	Y	3324	3399	1				494																																																																																										
02		64626 X	64626	-0-	-0- B	-0-	61188	2	3438	9	Y	3125	3082	1				537																																																																																										
																			COOK-KAISER GU															WELL #: 2															RRCID -> 296278															COMPL. DATE 12/07/2023															TOTAL DEPTH 10600															PERF.10364 - 10396														
09		69390 X	55098	-0-	-14292 B	-0-	51108	2	3990	9	Y	3627	3640	1				488																																																																																										
10		71703 X	49363	-0-	-22340 B	-0-	45691	2	3672	9	Y	3338	3507	1				319																																																																																										
11		69390 X	35667	-0-	-33723 B	-0-	32413	2	3254	9	Y	2958	2960	1				317																																																																																										
12		32182 X	32182	-0-	-0- B	-0-	29582	2	2600	9	Y	2364	2342	1				339																																																																																										
01		32582 X	32582	-0-	-0- B	-0-	30379	2	2203	9	Y	2003	1956	1				386																																																																																										
02		26040 X	15050	-0-	-10990 B	-0-	12901	2	2149	9	Y	1954	2100	1				240																																																																																										
																			BOEDEKER ETAL GU															WELL #: 4															RRCID -> 297087															COMPL. DATE 04/17/2024															TOTAL DEPTH 10800															PERF.10380 - 10440														
09		59014 X	59014	-0-	-0- B	-0-	52854	2	6160	9	Y	5600	5434	1				416																																																																																										
10		58859 X	58859	-0-	-0- B	-0-	52864	2	5995	9	Y	5450	5522	1				344																																																																																										
11		55531 X	55531	-0-	-0- B	-0-	50039	2	5492	9	Y	4993	4966	1				371																																																																																										
12		69778 X	69778	-0-	-0- B	-0-	62745	2	7033	9	Y	6394	6194	1				571																																																																																										
01		66353 X	66353	-0-	-0- B	-0-	60281	2	6072	9	Y	5520	5799	1				292																																																																																										
02		59211 X	59211	-0-	-0- B	-0-	53738	2	5473	9	Y	4975	4901	1				366																																																																																										
																			KALER ENERGY CORP.															450261																																																																										
R4 PARTNERS															WELL #: 1															RRCID -> 295643															COMPL. DATE 08/17/2023															TOTAL DEPTH 10800															PERF.10528 - 10578																																	
09		41070 X	25858	-0-	-15212 B	-0-	24024	2	1834	9	N	1667	1884	1				454																																																																																										
10		38502 X	22542	-0-	-15960 B	-0-	20815	2	1727	9	N	1570	1518	1				506																																																																																										
11		33120 X	23961	-0-	-9159 B	-0-	22200	2	1761	9	N	1601	1693	1				414																																																																																										
12		32550 X	26620	-0-	-5930 B	-0-	24762	2	1858	9	N	1689	1686	1				417																																																																																										
01		29357 X	25424	-0-	-3933 B	-0-	23568	2	1856	9	N	1687	1744	1				360																																																																																										
02		24136 X	NO RPT	-0-	-24136 B	-0-					N	NO RPT						360																																																																																										
																			KAISER GAS UNIT															WELL #: 1															RRCID -> 297677															COMPL. DATE 01/17/2024															TOTAL DEPTH 10640															PERF.10380 - 10420														
09		57150 X	22640	-0-	-34510 B	-0-	21305	2	1335	9	N	1214	1306	1				435																																																																																										
10		28658 X	28658	-0-	-0- B	-0-	26955	2	1703	9	N	1548	1598	1				385																																																																																										
11		44880 X	32280	-0-	-12600 B	-0-	30598	2	1682	9	N	1529	1479	1				435																																																																																										
12		38378 X	30576	-0-	-7802 B	-0-	29030	2	1546	9	N	1405	1136	1				704																																																																																										
01		31124 X	25227	-0-	-5897 B	-0-	23926	2	1301	9	N	1183	1311	1				576																																																																																										
02		30128 X	NO RPT	-0-	-30128 B	-0-					N	NO RPT						576																																																																																										
																			LINDER ET AL GU															WELL #: 2															RRCID -> 298695															COMPL. DATE 08/26/2024															TOTAL DEPTH 11000															PERF.10617 - 10647														
08		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	187	187	1				-0-																																																																																										
09		0	6313	-0-	6313 B	6313	5025	2	1288	9	N	1171	918	1				253																																																																																										
10		0	3825	-0-	3825 B	10138	3588	2	237	9	N	215	186	1				282																																																																																										
11		0	11818	-0-	11818 B	21956	11207	2	611	9	N	555	554	1				283																																																																																										
12		0	15625	-0-	15625 B	37581	15128	2	497	9	N	452	370	1				365																																																																																										
*01		51445 X	13864	-0-	-37581 B	-0-	13522	2	342	9	N	311	366	1				310																																																																																										
02		27384 X	NO RPT	-0-	-27384 B	-0-					N	NO RPT						310																																																																																										

SAWFISH (EDWARDS) BLACKBRUSH O & G, LLC BOOTHE GAS UNIT				81265 500 073059	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(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	3000 X	1042	-0-	-1958 B	-0-	237	2	805	3	Y	-0-					-0-
10	3100 X	30	-0-	-3070 B	-0-	7	2	23	3	Y	-0-					-0-
11	3150 X	12	-0-	-3138 B	-0-	3	2	9	3	Y	-0-					-0-
12	3255 X	37	-0-	-3218 B	-0-	10	2	27	3	Y	-0-					-0-
01	3255 X	16	-0-	-3239 B	-0-	4	2	12	3	Y	-0-					-0-
02	840 X	43	-0-	-797 B	-0-	11	2	32	3	Y	-0-					-0-
BOOTHE GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 229964	COMPL.	DATE 09/14/2007	TOTAL	DEPTH 14351	PERF.13994	-	16890			
09	810 N	476	-0-	-334 B	-0-	108	2	368	3	Y	-0-					-0-
10	992 N	838	-0-	-154 B	-0-	207	2	631	3	Y	-0-					-0-
11	1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	260	2	862	3	Y	-0-					-0-
12	912 N	912	-0-	-0- B	-0-	250	2	662	3	Y	-0-					-0-
*01	1755 N	1755	-0-	-0- B	-0-	395	2	1360	3	Y	-0-					-0-
02	1036 N	809	-0-	-227 B	-0-	203	2	606	3	Y	-0-					-0-
MYRA KELLEY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 230259	COMPL.	DATE 08/13/2007	TOTAL	DEPTH 14333	PERF.14628	-	15101			
09	2040 N	1081	-0-	-959 B	-0-	246	2	835	3	N	-0-					-0-
10	1457 N	1240	-0-	-217 B	-0-	306	2	934	3	N	-0-					-0-
11	1868 N	1868	-0-	-0- B	-0-	433	2	1435	3	N	-0-					-0-
12	1467 N	1467	-0-	-0- B	-0-	402	2	1065	3	N	-0-					-0-
01	1240 N	1176	-0-	-64 B	-0-	264	2	912	3	N	-0-					-0-
02	1736 N	1520	-0-	-216 B	-0-	381	2	1139	3	N	-0-					-0-
MUENICH GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 230767	COMPL.	DATE 07/05/2007	TOTAL	DEPTH 14361	PERF.15094	-	16782			
09	13980 X	13563	-0-	-417 B	-0-	3086	2	10477	3	Y	-0-					-0-
10	14508 X	13324	-0-	-1184 B	-0-	3289	2	10035	3	Y	-0-					-0-
11	14040 X	9188	-0-	-4852 B	-0-	2132	2	7056	3	Y	-0-					-0-
12	14508 X	13481	-0-	-1027 B	-0-	3692	2	9789	3	Y	-0-					-0-
*01	14149 X	14149	-0-	-0- B	-0-	3183	2	10966	3	Y	-0-					-0-
02	12656 X	12487	-0-	-169 B	-0-	3132	2	9355	3	Y	-0-					-0-
MUENICH GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 231752	COMPL.	DATE 12/03/2007	TOTAL	DEPTH 14388	PERF.14119	-	16558			
09	4200 X	3953	-0-	-247 B	-0-	899	2	3054	3	N	-0-					-0-
10	4092 X	3890	-0-	-202 B	-0-	960	2	2930	3	N	-0-					-0-
11	3930 X	2901	-0-	-1029 B	-0-	674	2	2227	3	N	-0-					-0-
12	4092 X	3650	-0-	-442 B	-0-	1000	2	2650	3	N	-0-					-0-
*01	4318 X	4318	-0-	-0- B	-0-	971	2	3347	3	N	-0-					-0-
02	9510 X	9510	-0-	-0- B	-0-	2385	2	7125	3	N	-0-					-0-
KEATING GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 233341	COMPL.	DATE 02/13/2008	TOTAL	DEPTH 14382	PERF.14116	-	16090			
09	1930 N	1930	-0-	-0- B	-0-	439	2	1491	3	N	-0-					-0-
10	2232 N	1419	-0-	-813 B	-0-	350	2	1069	3	N	-0-					-0-
11	2280 N	1726	-0-	-554 B	-0-	401	2	1325	3	N	-0-					-0-
12	1984 N	1698	-0-	-286 B	-0-	465	2	1233	3	N	-0-					-0-
*01	2233 N	2233	-0-	-0- B	-0-	502	2	1731	3	N	-0-					-0-
02	1624 N	1528	-0-	-96 B	-0-	383	2	1145	3	N	-0-					-0-
MUSSELMAN GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 233767	COMPL.	DATE 12/15/2006	TOTAL	DEPTH 14413	PERF.14344	-	16820			
09	8927 X	8927	-0-	-0- B	-0-	2031	2	6896	3	Y	-0-					-0-
10	9458 X	9458	-0-	-0- B	-0-	2335	2	7123	3	Y	-0-					-0-
11	8790 X	7692	-0-	-1098 B	-0-	1785	2	5907	3	Y	-0-					-0-
12	9132 X	9132	-0-	-0- B	-0-	2501	2	6631	3	Y	-0-					-0-
01	9083 X	8448	-0-	-635 B	-0-	1900	2	6548	3	Y	-0-					-0-
02	7868 X	7075	-0-	-793 B	-0-	1775	2	5300	3	Y	-0-					-0-

SAWFISH (EDWARDS)			//CONT.//			81265 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT		
BLACKBRUSH O & G, LLC			//CONT.//			073059									
MUNICH GAS UNIT			WELL #:			4	RRCID -> 234214			COMPL. DATE 02/23/2008			TOTAL DEPTH 14367 PERF.14396 - 17239		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	4950 X	4389	-0-	-561 B	-0-		999	2	3390	3	Y	-0-			-0-
10	5115 X	4525	-0-	-590 B	-0-		1117	2	3408	3	Y	-0-			-0-
11	4560 X	2622	-0-	-1938 B	-0-		608	2	2014	3	Y	-0-			-0-
12	4650 X	2848	-0-	-1802 B	-0-		780	2	2068	3	Y	-0-			-0-
01	4526 X	1919	-0-	-2607 B	-0-		432	2	1487	3	Y	-0-			-0-
02	4210 X	4210	-0-	-0- B	-0-		1056	2	3154	3	Y	-0-			-0-

MORROW GAS UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 246338			COMPL. DATE 12/02/2008			TOTAL DEPTH 14387 PERF.14494 - 17381		
09	2790 X	2667	-0-	-123 B	-0-		607	2	2060	3	N	-0-			-0-
10	2697 X	2680	-0-	-17 B	-0-		662	2	2018	3	N	-0-			-0-
11	2490 X	1932	-0-	-558 B	-0-		448	2	1484	3	N	-0-			-0-
12	2759 N	2299	-0-	-460 B	-0-		630	1	1669	3	N	-0-			-0-
*01	2749 N	2749	-0-	-0- B	-0-		618	2	2131	3	N	-0-			-0-
*02	2224 N	2224	-0-	-0- B	-0-		558	2	1666	3	N	-0-			-0-

COOK GAS UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 259558			COMPL. DATE 10/25/2010			TOTAL DEPTH 14753 PERF.14934 - 17401		
09	6210 X	5762	-0-	-448 B	-0-		1311	2	4451	3	N	-0-			-0-
10	6355 X	5812	-0-	-543 B	-0-		1435	2	4377	3	N	-0-			-0-
11	6090 X	5223	-0-	-867 B	-0-		1212	2	4011	3	N	-0-			-0-
12	6293 X	6028	-0-	-265 B	-0-		1651	2	4377	3	N	-0-			-0-
01	6293 X	5822	-0-	-471 B	-0-		1310	2	4512	3	N	-0-			-0-
02	5376 X	5019	-0-	-357 B	-0-		1259	2	3760	3	N	-0-			-0-

SCHULZ (EDWARDS)						81620 200	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LIVE OAK		
BROWNING, LONDON						103003									
SCHULZ			WELL #:			1	RRCID -> 080573			COMPL. DATE 10/24/1977			TOTAL DEPTH 13988 PERF.13547 - 13699		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
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				
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					134				
PLUGGED AND ABANDONED_____										06/08/2001											
GARRISON LTD. SCHILHAB										295861											
										WELL #:		1		RRCID -> 229727		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 6460		PERF. 6254 - 6262	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
HARVEST PETROLEUM INC. D. MORTON										363117											
										WELL #:		1		RRCID -> 281828		COMPL. DATE 11/17/2016		TOTAL DEPTH 6346		PERF. 6092 - 6122	
09	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2				N	-0-					203				
10	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2				N	-0-					203				
11	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2				N	-0-					203				
12	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2				N	-0-					203				
01	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2				N	-0-					203				
02	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2				N	-0-					203				
CHARLES W. SCHILHAB, ET AL										2 T		RRCID -> 285303		COMPL. DATE 08/24/2018		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 6154 - 6190			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
10	10504 X	10504	-0-	-0-	-0-	10504	2				N	-0-					-0-				
11	791 X	791	-0-	-0-	-0-	766	2	25	9		N	23					23				
12	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2				N	-0-					23				
01	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	1323	2	28	9		N	25					48				
02	2968 X	1205	-0-	-1763	-0-	1138	2	67	9		N	61					109				
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	
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				
02	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 #:		1		RRCID -> 235990		COMPL. DATE 05/11/2011		TOTAL DEPTH 17200		PERF.16778 - 16828	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12						N	-0-					-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12						N	-0-					-0-				
11	14B2 EXT	23	-0-	23	35	23	2				N	-0-					-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35						N	-0-					-0-				
01	35 X	-0-	-0-	-35	-0-						N	-0-					-0-				
02	0 X	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	23903 X	23903	-0-	-0-	-0-	23903 2	N	-0-	-0-
10	23302 X	23302	-0-	-0-	-0-	23302 2	N	-0-	-0-
11	22089 X	22089	-0-	-0-	-0-	22089 2	N	-0-	-0-
12	23425 X	23425	-0-	-0-	-0-	23425 2	N	-0-	-0-
01	22743 X	22743	-0-	-0-	-0-	22743 2	N	-0-	-0-
02	19404 X	19404	-0-	-0-	-0-	19404 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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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
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-
02	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
09	4350 #	1741	-0-	-2609	-0-	360 1	1381 2	N	-0-
10	4402 #	2452	-0-	-1950	-0-	521 1	1931 2	N	-0-
11	3870 #	688	-0-	-3182	-0-	119 1	569 2	N	-0-
12	3968 #	3419	-0-	-549	-0-	518 1	2901 2	N	-0-
01	3144 R	3144	-0-	-0-	-0-	517 1	2627 2	N	-0-
02	2707 R	2707	-0-	-0-	-0-	468 1	2239 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
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-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
SHOFNER, W.A.		WELL #:		2	RRCID -> 151889	COMPL. DATE 10/05/1994	TOTAL DEPTH 5748	PERF. 5574	- 5581
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

SHERIFF (CONSOLIDATED)		//CONT.//		83141 030	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN						
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC		//CONT.//		425395											
GAS UNIT #1 (F-2 SAND)		WELL #:		2	RRCID -> 170016		COMPL. DATE 03/10/2010		TOTAL DEPTH		5760	PERF. 5578	-	5583	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

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	
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-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MICHOT, MRS. KATE B.				WELL #:	2	RRCID -> 077388		COMPL. DATE 05/26/1978		TOTAL DEPTH		5765	PERF. 5633	-	5642
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

SHOFNER, W. A.				WELL #:	13	RRCID -> 134155		COMPL. DATE 02/14/1990		TOTAL DEPTH		5800	PERF. 5604	-	5610
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

SHOFNER, W. A.				WELL #:	13	RRCID -> 134155		COMPL. DATE 02/14/1990		TOTAL DEPTH		5800	PERF. 5604	-	5610
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SHERIFF (F-3)		//CONT.//		83141 228	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
FORMATION RESOURCES LLC		//CONT.//		276936									
KEY, J. T.		WELL #:		2	RRCID -> 152530		COMPL. DATE 11/17/1994		TOTAL DEPTH	5782	PERF. 5616 - 5621		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC				425395									
SHOFNER, W. A.				WELL #:	1	RRCID -> 033750		COMPL. DATE 06/02/1977		TOTAL DEPTH	5869	PERF. 1876 - 1911	
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-	
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
SHERIFF (F-4)				83141 304	ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN				
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC				425395									
BOYD, H. C.		WELL #:		1	RRCID -> 038893		COMPL. DATE 04/15/1966		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5675 - 5682		
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-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
BOYD, FRANK				WELL #:	1	RRCID -> 183155		COMPL. DATE 01/13/2001		TOTAL DEPTH	5765	PERF. 5645 - 5660	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
SHERIFF (5700 GRETA SAND)				83141 684	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC				425395									
SHERIFF GRETA		WELL #:		2	RRCID -> 295921		COMPL. DATE 02/01/2023		TOTAL DEPTH	5765	PERF. 5710 - 5718		
09	10072 R	10072	-0-	-0-	-0-	10037 2	35 9	N	32			145	
10	11439 #	10926	-0-	-513	-0-	10814 2	112 9	N	102	130	1	117	
11	11070 #	9635	-0-	-1435	-0-	9528 2	107 9	N	97			214	
12	11439 #	9658	-0-	-1781	-0-	9539 2	119 9	N	108	176	1	146	
01	10912 #	4702	-0-	-6210	-0-	4680 2	22 9	N	20			166	
02	9856 #	7384	-0-	-2472	-0-	7230 2	154 9	N	140	180	1	126	

SHERIFF (9400) B&L EXPLORATION, L.L.C. WELDER			83141 912 040597	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CALHOUN		
WELL #:			RRCID -> 282697	COMPL. DATE 04/06/2017	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9802 - 9890		
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
PLUGGED AND ABANDONED			01/17/2022					
WELDER			WELL #:	RRCID -> 285642	COMPL. DATE 11/17/2017	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 9856 - 10277	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
PLUGGED AND ABANDONED			02/02/2022					
SHERIFF, EAST (8000) XOG OPERATING LLC KNIPLING GAS UNIT			83142 111 945921	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALHOUN		
WELL #:			2	RRCID -> 225508	COMPL. DATE 01/23/2007	TOTAL DEPTH 9341	PERF. 7936 - 7938	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
PLUGGED AND ABANDONED			10/30/2024					
SHERIFF, EAST (8250) XOG OPERATING LLC KNIPLING GAS UNIT			83142 444 945921	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN		
WELL #:			3	RRCID -> 169934	COMPL. DATE 03/03/1998	TOTAL DEPTH 9040	PERF. 8274 - 8429	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
PLUGGED AND ABANDONED			11/20/2024					
SHERIFF, EAST (8340) XOG OPERATING LLC KNIPLING GAS UNIT			83142 500 945921	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN		
WELL #:			3	RRCID -> 174353	COMPL. DATE 03/03/1998	TOTAL DEPTH 9040	PERF. 8274 - 8429	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
PLUGGED AND ABANDONED			11/20/2024					
SHERIFF, EAST (8348 FRI0) XOG OPERATING LLC KNIPLING GAS UNIT			83142 515 945921	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CALHOUN		
WELL #:			1	RRCID -> 148749	COMPL. DATE 01/28/1994	TOTAL DEPTH 9296	PERF. 8374 - 8383	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
PLUGGED AND ABANDONED			11/25/2024					

SHERIFF EAST (8400)													83142 544		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN			
WOOLVERINE PRODUCTION COMPANY													941675									
WILSON, WILLIETT UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 060670		COMPL. DATE 10/02/1974		TOTAL DEPTH 9245 PERF. 0 - 8400			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM		
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	CODE					CODE	CODE	CODE	BALANCE		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3						N		NO RPT					-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3						N		NO RPT					-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3						N		NO RPT					-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3						N		NO RPT					-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3						N		NO RPT					-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3						N		NO RPT					-0-		
SHERIFF, E. (8400) FRIO STRINGER)													83142 555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
XOG OPERATING LLC													945921									
KNIPLING GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 177933		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9296 PERF. 7785 - 7800			
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-		
PLUGGED AND ABANDONED													11/25/2024									
SHERIFF, EAST (8530)													83142 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
XOG OPERATING LLC													945921									
KNIPLING GAS UNIT													WELL #: 3		RRCID -> 105152		COMPL. DATE 03/03/1998		TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8274 - 8429			
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-		
PLUGGED AND ABANDONED													11/20/2024									
MCDONALD, A.B.													WELL #: 1		RRCID -> 107773		COMPL. DATE 09/12/1992		TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8528 - 8584			
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	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-		
PLUGGED AND ABANDONED													12/03/2024									
SHERIFF, WEST (FRIO 9000)													83148 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.													846548									
FRERICHS, F. L.													WELL #: 2		RRCID -> 139303		COMPL. DATE 07/22/1991		TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9161 - 9290			
09	1470	N	941	-0-	-529	-0-	770	2	171	9	Y	155	160	1						110		
10	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1377	2	125	9	Y	114	151	1						73		
11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1067	2	105	9	Y	95	124	1						44		
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1045	2	127	9	Y	115								159		
01	1488	N	891	-0-	-597	-0-	810	2	81	9	Y	74	171	1						62		
02	DLQ G-10		1267	-0-	1267	-0-	1105	2	162	9	Y	147	170	1						39		
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			
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-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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					
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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					
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-
02	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					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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					
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIERRA VISTA (SLICK A)		83500 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK	
MIDSTATES CORPORATION		566101						
SANGER HEIRS		WELL #:	1 C	RRCID -> 043312	COMPL. DATE 12/12/1967	TOTAL DEPTH 8670	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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	
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-
02	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	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
SINGLETON (PETTUS)		83737 274	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
CHANDLER OIL & GAS, LLC		144355						
CULLI-MCKAY		WELL #:	1	RRCID -> 286049	COMPL. DATE 01/02/2019	TOTAL DEPTH 4761	PERF. 4426 - 4430	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
SINGLETON (1900)		83737 333	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE	
LONG, FRED E.		507647						
LONG		WELL #:	13	RRCID -> 283437	COMPL. DATE 07/12/2017	TOTAL DEPTH 4736	PERF. 1804 - 1810	
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-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SINGLETON (3950)															
CHESNUTT OIL & GAS, INC.															
CARPENTER, J. R.															
					83737 500	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
					147755										
					WELL #:	1	RRCID ->	092153	COMPL. DATE	01/28/1981	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
SKIDMORE, WEST (4500)					83907 666	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
POCO LLC					668802										
WHIDDON-SEGER GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID ->	250646	COMPL. DATE	06/20/2019	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4342 - 4420	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
SLICK (PETTUS)					84075 100	ASSOCIATED					ONE WELL				
WEST TEXAS SYNDICATE LLC.					100310										
RIEDEL, W.H.					WELL #:	2	RRCID ->	130963	COMPL. DATE	05/15/1989	TOTAL DEPTH	7638	PERF.	4174 - 4184	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
SLICK (WX. 12,200)					84075 660	NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
UNITED TEXAS OIL LLC					877689										
WEISE, FRITZ					WELL #:	9	RRCID ->	296921	COMPL. DATE	12/30/2022	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	12164 - 12178	
09	49560 X	33578	-0-	-15982 B	-0-	33548	2	30	9	N	27			573	
10	47585 X	34648	-0-	-12937 B	-0-	34633	2	15	9	N	14			587	
11	42360 X	25886	-0-	-16474 B	-0-	25844	2	42	9	N	38			625	
12	40548 X	226	-0-	-40322 B	-0-	226	1			N	-0-			625	
01	37975 X	2009	-0-	-35966 B	-0-	1045	1	964	2	N	-0-	129	1	496	
02	31332 X	NO RPT	-0-	-31332 B	-0-					N	NO RPT			496	
SLICK (YEGUA 4760)					84075 800	NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
WEST TEXAS SYNDICATE LLC.					100310										
RIEDEL, MARTHA ANN					WELL #:	1	RRCID ->	138304	COMPL. DATE	04/22/1991	TOTAL DEPTH	7623	PERF.	4762 - 4766	
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	
02	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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	

ESTATE OF JAMES L. NELSON MARSHALL "B"					254443							
					WELL #:	1	RRCID ->	200715	COMPL. DATE	02/20/2004	TOTAL DEPTH	8990 PERF. 8870 - 8878
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	5	N	-0-		160
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	5	N	-0-		160
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	5	N	-0-		160
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-		160
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-		160
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		160

SLIVA (2100)			84105 248			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE						
WELDERXP LTD.			907320															
ORR			WELL #: 1			RRCID -> 272901			COMPL. DATE 02/12/2014			TOTAL DEPTH 5310 PERF. 2064 - 2084						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
SLIVA (2800)			84105 398			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE						
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.			606605															
SPIEKERMAN, E. J.			WELL #: 1			RRCID -> 164694			COMPL. DATE 09/12/1997			TOTAL DEPTH N/A PERF. 2751 - 2754						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	5 N	-0-	-0-	-0-	-0-			5 1			N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
SLIVA (3600)			84105 744			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BEE						
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.			606605															
SPIEKERMAN, H. F.			WELL #: 1			RRCID -> 004152			COMPL. DATE 11/01/1952			TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3584 - 3594						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	3 N	-0-	-0-	-0-	-0-			3 1			N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1			N	-0-						-0-
SLIVA, SOUTHWEST (3600)			84111 770			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LIVE OAK						
CARBURANTE EXPLORATION CO, LTD.			130787															
HARTZENDORF			WELL #: 1			RRCID -> 243894			COMPL. DATE 11/06/2008			TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3525 - 3734						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	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						
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						173

SOL WEST (SECOND MACKHANK) ENCINO EXPLORATION, INC. CROCKER, PATRICIA PERKINS			84514 525 251713	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK		
WELL #:			RRCID -> 093602	COMPL. DATE 01/16/1981	TOTAL DEPTH 9909	PERF. 9612	-	9622
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	34
PLUGGED AND ABANDONED 11/27/2019								
SOUTH MOUNTAIN VIEW (SLICK A) GOUGER OIL COMPANY, LLC SANGER HEIRS			84720 600 318985	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK		
WELL #:			1	RRCID -> 276006	COMPL. DATE 01/19/2013	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 7268	- 7270
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	162
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	162
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	162
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	162
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	162
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	162
SOUTH MOUNTAIN VIEW (LULING L-4) BRANDER, SAM H. SANGER HEIRS			84736 500 088618	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK		
WELL #:			1	RRCID -> 266045	COMPL. DATE 01/19/2013	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 7268	- 7270
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
SOUTHERN COMFORT (FRIO) CORUM PRODUCTION COMPANY BROOKING, M.M.			84741 500 180197	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CALHOUN		
WELL #:			1	RRCID -> 127084	COMPL. DATE 02/01/1988	TOTAL DEPTH 9606	PERF. 8931	- 8939
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
CORUM OPERATING COMPANY, LLC BROOKING, M. T. #2			180198	RRCID -> 269676	COMPL. DATE 02/23/2013	TOTAL DEPTH 9706	PERF. 8910	- 8926
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	7	413
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	8	421
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	8	429
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	7	436
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	7	443
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	7	450
MM BROOKING #3			WELL #:	3	RRCID -> 272724	COMPL. DATE 12/16/2013	TOTAL DEPTH 9690	PERF. 9662 - 9666
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	7	359
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	7	366
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	6	372
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	5	377
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	6	383
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	5	388

SOUTHERN COMFORT (FRIO)			//CONT.//		84741 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CALHOUN						
SILVERBROOK OPERATING, LLC					781922													
BROOKING, M.M.			WELL #:		2	RRCID -> 135003		COMPL. DATE 05/13/1990		TOTAL DEPTH 10796		PERF. 8854 - 8866						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	8						55
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	6						61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5						66
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	6						72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5						77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	6						83
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						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
SPEAKS (1800)					84978 198	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA						
CIMARRON ENGINEERING, LLC					153471													
HOBBS, BILLY JOE			WELL #:		2	RRCID -> 200549		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 1798 - 1802						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
MOOSE OPERATING CO., INC.					582558													
KLIMITCHEK, CARL			WELL #:		2	RRCID -> 222029		COMPL. DATE 07/12/2001		TOTAL DEPTH 2400		PERF. 1794 - 1796						
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-
02	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						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

SPEAKS (2200)														84978 490		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA			
MOOSE OPERATING CO., INC.														582558									
SMOTHERS														WELL #: 4		RRCID -> 170226		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2335 - 2337			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
02	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			
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-			
02	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			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
02	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			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-			
02	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			
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-			
02		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			
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-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			

SPEAKS (12700 WILCOX)			//CONT.//			84978 940	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//			561136										
ROBERTSON			WELL #:			7	RRCID -> 196923		COMPL. DATE 03/22/2003		TOTAL	DEPTH 17890	PERF.13360 - 14720			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		120 N	45	-0-	-75	-0-		4	1	41	2	Y	-0-			-0-
10		93 N	50	-0-	-43	-0-		4	1	46	2	Y	-0-			-0-
11		120 N	51	-0-	-69	-0-		4	1	47	2	Y	-0-			-0-
12		62 N	38	-0-	-24	-0-		3	1	35	2	Y	-0-			-0-
01		62 N	47	-0-	-15	-0-		4	1	43	2	Y	-0-			-0-
02		56 N	40	-0-	-16	-0-		4	1	36	2	Y	-0-			-0-
ROBERTSON			WELL #:			5	RRCID -> 198793		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL	DEPTH 19375	PERF.14418 - 16368			
09		8400 X	6923	-0-	-1477	-0-		631	1	6292	2	Y	-0-			27
10		7781 X	7293	-0-	-488	-0-		639	1	6654	2	Y	-0-			27
11		7530 X	7529	-0-	-1	-0-		622	1	6907	2	Y	-0-			27
12		7361 X	7361	-0-	-0-	-0-		614	1	6747	2	Y	-0-			27
01		7285 X	6566	-0-	-719	-0-		596	1	5970	2	Y	-0-			27
02		7028 X	5836	-0-	-1192	-0-		529	1	5307	2	Y	-0-			27
ROBERTSON			WELL #:			8	RRCID -> 204870		COMPL. DATE 06/12/2015		TOTAL	DEPTH 19400	PERF.14468 - 15053			
09		603 N	603	-0-	-0-	-0-		55	1	548	2	Y	-0-			-0-
10		746 N	746	-0-	-0-	-0-		65	1	681	2	Y	-0-			-0-
11		900 N	648	-0-	-252	-0-		54	1	594	2	Y	-0-			-0-
12		620 N	569	-0-	-51	-0-		47	1	522	2	Y	-0-			-0-
01		744 N	697	-0-	-47	-0-		63	1	634	2	Y	-0-			-0-
02		616 N	386	-0-	-230	-0-		35	1	351	2	Y	-0-			-0-
ROBERTSON			WELL #:			9	RRCID -> 211844		COMPL. DATE 12/30/2009		TOTAL	DEPTH 19000	PERF.14440 - 14594			
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-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-		-0-
FREEMAN			WELL #:			2	RRCID -> 216548		COMPL. DATE 10/10/2004		TOTAL	DEPTH 11881	PERF.10958 - 11780			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
ROBERTSON			WELL #:			10 R	RRCID -> 221971		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL	DEPTH 14981	PERF.14013 - 14573			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
FREEMAN, LYNELL			WELL #:			1	RRCID -> 289356		COMPL. DATE 08/09/2019		TOTAL	DEPTH 19065	PERF.14007 - 14029			
09		780 N	-0-	-0-	-780	-0-						N	-0-			19
10		558 N	-0-	-0-	-558	-0-						N	-0-			19
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-						N	-0-			19
12		984 N	984	-0-	-0-	-0-		82	1	902	2	N	-0-			19
01		849 N	849	-0-	-0-	-0-		77	1	772	2	N	-0-			19
02		707 N	707	-0-	-0-	-0-		64	1	643	2	N	-0-			19

SPEAKS (16250 WILCOX)			84978 970		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA						
MERIT ENERGY COMPANY			561136													
ROBERTSON			WELL #:		3	RRCID ->	192291	COMPL. DATE		07/11/2005	TOTAL	DEPTH	17750	PERF.	10962 - 17428	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		4094 X	4094	-0-	-0-	-0-		361	1	3603	2	Y	118	162	1	39
								130	9							
10		4493 X	4493	-0-	-0-	-0-		380	1	3959	2	Y	140			179
								154	9							
11		4644 X	4644	-0-	-0-	-0-		371	1	4124	2	Y	135	157	1	157
								149	9							
12		4518 X	4518	-0-	-0-	-0-		363	1	3987	2	Y	153	170	1	140
								168	9							
01		4344 X	4344	-0-	-0-	-0-		380	1	3806	2	Y	144	175	1	109
								158	9							
02		3982 X	3982	-0-	-0-	-0-		349	1	3502	2	Y	119	180	1	48
								131	9							

ROBERTSON			WELL #:		7	RRCID ->	199050	COMPL. DATE		03/22/2003	TOTAL	DEPTH	17890	PERF.	16186 - 17473	
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-
02	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	
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROBERTSON			WELL #:		8	RRCID ->	205327	COMPL. DATE		09/24/2003	TOTAL	DEPTH	19400	PERF.	15391 - 16616	
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-
02	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	
09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-		149	1	1486	2	Y	-0-			11
10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-		150	1	1566	2	Y	-0-			11
11	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-		146	1	1620	2	Y	-0-			11
12	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-		131	1	1437	2	Y	-0-			11
01	1488	N	1141	-0-	-347	-0-		104	1	1037	2	Y	-0-			11
02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-		138	1	1388	2	Y	-0-			11

SPEAKS N. (FRIO UPPER)			84980 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA						
CIMARRON ENGINEERING, LLC			153471													
HOBBS, B. J.			WELL #:		1 U	RRCID ->	074573	COMPL. DATE		06/29/2006	TOTAL	DEPTH	6000	PERF.	2865 - 2875	
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

SPEAKS, N. (3185 SD)														84980 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
CIMARRON ENGINEERING, LLC														153471									
HOBBS, B. J.														WELL #: 1 L		RRCID -> 074564		COMPL. DATE 08/18/1977		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 3185 - 3197	
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE	
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-	
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-	

SPEAKS, NW. (WILCOX 12,800)														84981 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
GAPP OIL & GAS, LLC														293986									
ROBERTSON														WELL #: 1		RRCID -> 239493		COMPL. DATE 06/11/2015		TOTAL DEPTH 13330		PERF.12500 - 12865	
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	
02	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	1371							N	NO RPT							141	

MERIT ENERGY COMPANY														561136									
RODGERS GU 1														WELL #: 3		RRCID -> 277255		COMPL. DATE 12/01/2014		TOTAL DEPTH 15892		PERF.12726 - 12876	
09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							107	
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							107	
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							107	
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							107	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							107	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							107	

SPEAKS, S. (LOWER WILCOX)														84982 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY														561136									
KELLEY GAS UNIT														WELL #: 3		RRCID -> 193142		COMPL. DATE 01/28/2006		TOTAL DEPTH 16940		PERF.14186 - 14808	
09	3060	X		2649	-0-	-411	-0-	315	1	2280	2	Y	49									111	
								54	9														
10	3162	X		2454	-0-	-708	-0-	242	1	2201	2	Y	10	94	1							27	
								11	9														
11	3060	X		2624	-0-	-436	-0-	264	1	2347	2	Y	12									39	
								13	9														
12	2821	X		2516	-0-	-305	-0-	273	1	2228	2	Y	14									53	
								15	9														
01	2728	X		2325	-0-	-403	-0-	252	1	2059	2	Y	13									66	
								14	9														
02	2464	X		2100	-0-	-364	-0-	225	1	1864	2	Y	10									76	
								11	9														

KELLEY GAS UNIT														WELL #: 4		RRCID -> 195741		COMPL. DATE 01/22/2003		TOTAL DEPTH 17090		PERF.14064 - 14904	
09	300	N		214	-0-	-86	-0-	25	1	183	2	Y	5									11	
								6	9														
10	403	N		265	-0-	-138	-0-	26	1	239	2	Y	-0-	9	1							2	
11	300	N		238	-0-	-62	-0-	24	1	212	2	Y	2									4	
								2	9														
12	315	N		315	-0-	-0-	-0-	34	1	280	2	Y	1									5	
								1	9														
01	279	N		133	-0-	-146	-0-	14	1	117	2	Y	2									7	
								2	9														
02	247	N		247	-0-	-0-	-0-	27	1	220	2	Y	-0-									7	

SPEAKS, S. (LOWER WILCOX)		//CONT.// 84982 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
PITTS		WELL #: 3		RRCID -> 198091		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 17035 PERF.13420 - 16178								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
STERNBERG, MAGGIE				WELL #: 1	RRCID -> 198693	COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 15148 PERF.13679 - 14953								
09	240 N	191	-0-	-49	-0-	23	1	168	2	N	-0-					1
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	18	1	163	2	N	-0-	1	1			-0-
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	17	1	152	2	N	-0-					-0-
12	186 N	176	-0-	-10	-0-	19	1	157	2	N	-0-					-0-
01	186 N	176	-0-	-10	-0-	19	1	157	2	N	-0-					-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	21	1	172	2	N	-0-	1				1
						1	9									
KELLEY GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 226380	COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 18200 PERF.13838 - 16485								
09	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	618	1	4465	2	Y	120					271
						132	9									
10	6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	646	1	5880	2	Y	25	227	1			69
						28	9									
11	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	625	1	5553	2	Y	35					104
						39	9									
12	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	631	1	5150	2	Y	38					142
						42	9									
01	6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	668	1	5448	2	Y	49					191
						54	9									
02	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	590	1	4885	2	Y	37					228
						41	9									
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								
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	2	N	-0-					-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	20	1	110	2	N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HORNE, RANSOM, JR.		400500														
POHL, O. A.		WELL #: 1		RRCID -> 061422		COMPL. DATE 12/31/1974		TOTAL DEPTH 2850 PERF. N/A								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAKS, SW. (FRIO 2800)														
HARVEST PETROLEUM INC.														
CHARLES W. SCHILHAB, ET AL														
84984 104 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: LAVACA				
363117														
WELL #: 2 C					RRCID -> 285347					COMPL. DATE 08/24/2018				
										TOTAL DEPTH 6400				
										PERF. 2961 - 2969				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1500	2007	-0-	507	507	1985	2	22	9	N	20			343
10	507 N	-0-	-0-	-507	-0-					N	-0-			343
11	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-			343
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			343
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			343
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			343
SPEAKS, SW. (MAGNOLIA)														
FOWLER OIL & GAS LLC														
MIGL-MITCHELL														
84984 270 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LAVACA				
100396														
WELL #: 5					RRCID -> 172630					COMPL. DATE 06/10/2006				
										TOTAL DEPTH 14900				
										PERF.14652 - 14700				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MIGL MITCHELL														
WELL #: 3					RRCID -> 214568					COMPL. DATE 09/11/2010				
										TOTAL DEPTH 17500				
										PERF.14210 - 14732				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
KARPER OIL & GAS CORPORATION														
PILGREEN														
451280														
WELL #: 3					RRCID -> 171218					COMPL. DATE 09/07/1998				
										TOTAL DEPTH 15103				
										PERF.14728 - 14750				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PILGREEN														
WELL #: 7					RRCID -> 176547					COMPL. DATE 02/28/1999				
										TOTAL DEPTH 15000				
										PERF.14730 - 14750				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MIGL-QUINN														
WELL #: 9					RRCID -> 242924					COMPL. DATE 07/30/2008				
										TOTAL DEPTH 14950				
										PERF.14740 - 14796				
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						61
FOWLER OIL & GAS LLC										100396										
MIGL-MITCHELL										WELL #:	6	RRCID ->	181491	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	14150	PERF.12351	-	12369
09		390	N	145	-0-	-245	-0-	14	1	131	2	Y	-0-							77
10		406	N	406	-0-	-0-	-0-	30	1	376	2	Y	-0-							77
11		660	N	248	-0-	-412	-0-	43	1	205	2	Y	-0-							77
12		155	N	35	-0-	-120	-0-	6	1	29	2	Y	-0-							77
01		195	N	195	-0-	-0-	-0-	39	1	156	3	Y	-0-							77
02		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							77
MIGL-MITCHELL										WELL #:	4	RRCID ->	258263	COMPL. DATE	08/26/2010	TOTAL DEPTH	15000	PERF.12148	-	12162
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-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-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.										161671										
EAVES										WELL #:	5	RRCID ->	219896	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	15500	PERF.11011	-	11134
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
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						23
KARPER OIL & GAS CORPORATION										451280										
MIGL-QUINN										WELL #:	2A	RRCID ->	173089	COMPL. DATE	10/04/1998	TOTAL DEPTH	11450	PERF.11232	-	11266
09		12	X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-							180
10		155	X	12	-0-	-143	-0-	1	1	11	2	N	-0-							180
11		120	X	9	-0-	-111	-0-	1	1	8	2	N	-0-							180
12		6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-							180
01		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							180
02		12	X	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT							180
PILGREEN										WELL #:	5	RRCID ->	174660	COMPL. DATE	03/16/2003	TOTAL DEPTH	19475	PERF.12000	-	12530
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					133	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					133	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					133	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					133	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					133	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					133	
PILGREEN WELL #: 3 RRCID -> 177125 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 15103 PERF.12292 - 12340																				
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PILGREEN WELL #: 14 RRCID -> 179361 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11218 - 11246																				
09	3900 X	3775	-0-	-125	-0-	-0-	-0-	319	1	3346	2	N	100	172	1				108	
								110	9											
10	4247 X	4164	-0-	-83	-0-	-0-	-0-	364	1	3474	2	N	296	174	1				230	
								326	9											
11	3720 X	3462	-0-	-258	-0-	-0-	-0-	360	1	3002	2	N	91	176	1				145	
								100	9											
12	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	392	1	3209	2	N	144	179	1				110	
								158	9											
01	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					110	
02	3752 X	NO RPT	-0-	-3752	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					110	
PILGREEN WELL #: 11 RRCID -> 182525 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12414 - 12646																				
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PILGREEN WELL #: 13 RRCID -> 191829 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 13860 PERF.11278 - 11286																				
09	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	1376	2	N	68						136	
								75	9											
10	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	1412	2	N	86						222	
								95	9											
11	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	1331	2	N	13	176	1				59	
								14	9											
12	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	163	1	1335	2	N	-0-						59	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59	
PILGREEN WELL #: 8 RRCID -> 199470 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10882 - 10895																				
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.//													84984 290		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
RINCON PETROLEUM CORPORATION													712336									
B&D													WELL #: 1		RRCID -> 277508		COMPL. DATE 09/05/2014		TOTAL DEPTH 12504 PERF.10098 - 10164			
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M			AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
SPEAKS, SW. (RAINBOW)													84984 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
FOWLER OIL & GAS LLC													100396									
MIGL-MITCHELL													WELL #: 4		RRCID -> 170720		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13680 - 13800			
09	PRTL	PLG		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
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		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	PRTL	PLG		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
FREEMEN													WELL #: 2		RRCID -> 177539		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 15188 PERF.13760 - 13856			
09		30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
10		31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
11		111	N		111	-0-	-0-	-0-	19	1	92	2		Y	-0-						-0-	
12		134	N		134	-0-	-0-	-0-	24	1	110	2		Y	-0-						-0-	
01		875	N		875	-0-	-0-	-0-	175	1	700	3		Y	-0-						-0-	
02	DLQ	G-10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
FREEMAN													WELL #: 4		RRCID -> 185348		COMPL. DATE 08/19/2001		TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 13942			
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			124	-0-	-0-	-0-	124	25	1	99	3	Y	-0-						-0-	
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	124					Y	NO RPT						-0-	
FREEMAN													WELL #: 9		RRCID -> 191255		COMPL. DATE 04/05/2005		TOTAL DEPTH 14871 PERF.13852 - 13862			
09		1176	N		1176	-0-	-0-	-0-	114	1	1062	2		Y	-0-						-0-	
10		1278	N		1278	-0-	-0-	-0-	94	1	1184	2		Y	-0-						-0-	
11		891	N		891	-0-	-0-	-0-	154	1	737	2		Y	-0-						-0-	
12		1209	N		873	-0-	-0-	-336	155	1	718	2		Y	-0-						-0-	
01		777	N		777	-0-	-0-	-0-	156	1	621	3		Y	-0-						-0-	
02		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
FREEMAN													WELL #: 14		RRCID -> 254390		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 14887 PERF.13792 - 13802			
09		90	N		81	-0-	-9	-0-	8	1	73	2		Y	-0-						-0-	
10		167	N		167	-0-	-0-	-0-	12	1	155	2		Y	-0-						-0-	
11		223	N		223	-0-	-0-	-0-	39	1	184	2		Y	-0-						-0-	
12		269	N		269	-0-	-0-	-0-	48	1	221	2		Y	-0-						-0-	
01		198	N		198	-0-	-0-	-0-	49	1	149	3		Y	-0-						-0-	
02	DLQ	G-10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	

SPEAKS, SW. (RAINBOW)		//CONT.//		84984 370	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
FOWLER OIL & GAS LLC		//CONT.//		100396										
FREEMAN		WELL #:		13	RRCID -> 270823		COMPL. DATE 08/13/2013		TOTAL DEPTH 14900		PERF.14130 - 14140			
M	ALLOW 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	134	-0-	134	134	24	1	110	2	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	370	-0-	370	504	74	1	296	3	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	504					Y	NO RPT			-0-
KARPER OIL & GAS CORPORATION				451280										
PILGREEN				WELL #:	4R	RRCID -> 164727		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 14700		PERF.13704 - 13812		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
UPCHURCH				WELL #:	1	RRCID -> 169365		COMPL. DATE 06/15/1998		TOTAL DEPTH 15108		PERF.13734 - 13852		
09	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	187	1	1959	2	N	105			168
						116	9							
10	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	203	1	1934	2	N	119	174	1	113
						131	9							
11	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	217	1	1805	2	N	127			240
						140	9							
12	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	228	1	1866	2	N	122	182	1	180
						134	9							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			180
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			180
PILGREEN				WELL #:	6	RRCID -> 173023		COMPL. DATE 02/01/1999		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13722 - 13860		
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-
02	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		
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-
02	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														
EAVES				WELL #:	1	RRCID -> 173469		COMPL. DATE 11/28/1999		TOTAL	DEPTH 15000	PERF.13552 - 13678							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
MIGL-QUINN				WELL #:	5	RRCID -> 174113		COMPL. DATE 11/09/1998		TOTAL	DEPTH 14000	PERF.13640 - 13760							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					137	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					137	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					137	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					137	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					137	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					137	
EAVES				WELL #:	3	RRCID -> 179359		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL	DEPTH 14800	PERF.13951 - 13972							
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-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PILGREEN				WELL #:	9	RRCID -> 186752		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL	DEPTH 14607	PERF.13620 - 13772							
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MIGL-QUINN				WELL #:	1	RRCID -> 186761		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL	DEPTH 15000	PERF.13704 - 13768							
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FRENCH ESTATE				WELL #:	3	RRCID -> 192199		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL	DEPTH 15700	PERF.13339 - 13440							
09	12698 X	12698	-0-	-0-	-0-	-0-	1105	1	11593	2	N	-0-						96	
10	13547 X	13012	-0-	-535	-0-	-0-	1234	1	11778	2	N	-0-						96	
11	12240 X	11887	-0-	-353	-0-	-0-	1274	1	10613	2	N	-0-						96	
12	12903 X	12903	-0-	-0-	-0-	-0-	1404	1	11499	2	N	-0-						96	
01	11501 X	NO RPT	-0-	-11501	-0-	-0-					N	NO RPT						96	
02	11844 X	NO RPT	-0-	-11844	-0-	-0-					N	NO RPT						96	
EAVES				WELL #:	6	RRCID -> 220979		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL	DEPTH 14105	PERF.13797 - 14008							
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	180	2	N	-0-						27	
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	204	2	N	-0-						27	
11	745 N	745	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	665	2	N	-0-						27	
12	653 N	653	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	582	2	N	-0-						27	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						27	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						27	

SPEAKS, SW. (RAINBOW)														
KARPER OIL & GAS CORPORATION														
PILGREEN														
				//CONT.//	84984 370	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA		
				//CONT.//	451280									
				WELL #:	15	RRCID -> 251964			COMPL. DATE 07/22/2016			TOTAL DEPTH 14643 PERF.13252 - 13266		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	EOM BALANCE
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	43
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	43
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	43
SPEAKS, SW. (SIMPSON)														
CONTANGO RESOURCES, LLC														
ZALMAN														
					84984 398	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA		
					100222									
				WELL #:	4	RRCID -> 204004			COMPL. DATE 05/10/2004			TOTAL DEPTH 17205 PERF.14233 - 14432		
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
FOWLER OIL & GAS LLC														
MIGL-MITCHELL														
					100396									
				WELL #:	3	RRCID -> 170015			COMPL. DATE 09/01/2005			TOTAL DEPTH 17500 PERF.14210 - 14732		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
FREEMAN														
				WELL #:	5	RRCID -> 177964			COMPL. DATE 05/22/2000			TOTAL DEPTH 15203 PERF.14256 - 14350		
09	7038 X	7038	-0-	-0-	-0-	684	1	6354	2	Y	-0-			-0-
10	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	260	1	3288	2	Y	-0-			-0-
11	5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	940	1	4495	2	Y	-0-			-0-
12	5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	1030	1	4775	2	Y	-0-			-0-
01	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	955	1	3814	3	Y	-0-			-0-
02	28 X	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT			-0-
FREEMAN														
				WELL #:	8	RRCID -> 180374			COMPL. DATE 05/05/2005			TOTAL DEPTH 14780 PERF.14323 - 14363		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	134	-0-	134	134	24	1	110	2	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	124	-0-	124	258	25	1	99	3	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	258					Y	NO RPT			-0-
FREEMAN														
				WELL #:	1	RRCID -> 181727			COMPL. DATE 03/01/2005			TOTAL DEPTH 14720 PERF.14276 - 14334		
09	DLQ G-10	6016	-0-	6016	9598	585	1	5431	2	Y	-0-			-0-
10	12871 X	3273	-0-	-9598	-0-	240	1	3033	2	Y	-0-			-0-
11	5700 X	4366	-0-	-1334	-0-	755	1	3611	2	Y	-0-			-0-
12	6231 X	5951	-0-	-280	-0-	1057	1	4894	2	Y	-0-			-0-
01	6231 X	5040	-0-	-1191	-0-	1010	1	4030	3	Y	-0-			-0-
02	5628 X	NO RPT	-0-	-5628	-0-					Y	NO RPT			-0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON)		//CONT.//		84984 398	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
FOWLER OIL & GAS LLC		//CONT.//		100396										
FREEMAN		WELL #:		4	RRCID -> 185236		COMPL. DATE 09/26/2001		TOTAL DEPTH 14800		PERF.13846 - 14426			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	5	1	47	2	Y	-0-			-0-
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	Y	-0-			-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	19	1	92	2	Y	-0-			-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	24	1	110	2	Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
KARPER OIL & GAS CORPORATION				451280										
PILGREEN				WELL #:	9	RRCID -> 181133		COMPL. DATE 10/10/2000		TOTAL DEPTH 14607		PERF.14265 - 14326		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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-
02	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
HARVEY RENGAS GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 269896		COMPL. DATE 04/12/2013		TOTAL DEPTH 14700		PERF.12174 - 12258		
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HARVEY RENGAS GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 274191		COMPL. DATE 04/09/2014		TOTAL DEPTH 15274		PERF.12290 - 12460		
09	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	18	1	2919	2	Y	-0-			88
10	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	40	1	3038	2	Y	-0-			88
11	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	22	1	2837	2	Y	-0-			88
12	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	5	1	2626	2	Y	-0-			88
01	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	15	1	2646	2	Y	-0-			88
02	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	14	1	2608	2	Y	-0-			88

SPEAKS, SW. (SIMPSON)			//CONT.//		84984 398	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA									
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136															
HARVEY RINGER GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 274357		COMPL. DATE 05/15/2014		TOTAL DEPTH 14800		PERF.12173 - 12296								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11		21 N	21	-0-	-0-	-0-				21 2			Y	-0-					-0-	
12		17 N	17	-0-	-0-	-0-				17 2			Y	-0-					-0-	
01		48 N	48	-0-	-0-	-0-				48 2			Y	-0-					-0-	
02		28 N	9	-0-	-19	-0-				9 2			Y	-0-					-0-	
REMORA MANAGEMENT, LLC					701560															
FREEMAN					WELL #:		12	RRCID -> 228183		COMPL. DATE 04/22/2010		TOTAL DEPTH 14950		PERF.14480		- 14586				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-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-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
SPEAKS, SW. (WILCOX -A-)					84984 416	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA									
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.					161671															
UPCHURCH, Z.			WELL #:		1	RRCID -> 004204		COMPL. DATE 08/02/1956		TOTAL DEPTH 9035		PERF. 8408		- 8544						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					63	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					63	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					63	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					63	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					63	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					63	
TRULL, B. W.					WELL #:		1	RRCID -> 004205		COMPL. DATE 11/25/1958		TOTAL DEPTH 9220		PERF. 8217		- 8244				
09	330	N	308	-0-	-22	B	-0-	31	1	277	2	N	-0-						-0-	
10	341	N	225	-0-	-116	B	-0-	28	1	197	2	N	-0-						-0-	
11	300	N	197	-0-	-103	B	-0-	30	1	167	2	N	-0-						-0-	
12	310	N	151	-0-	-159	B	-0-	27	1	124	2	N	-0-						-0-	
01	217	N	192	-0-	-25	B	-0-	30	1	162	2	N	-0-						-0-	
02	196	N	181	-0-	-15	B	-0-	27	1	154	2	N	-0-						-0-	
TRULL, B. W.					WELL #:		2	RRCID -> 117922		COMPL. DATE 06/21/1985		TOTAL DEPTH 9612		PERF. 8182		- 8198				
09	510	N	463	-0-	-47	B	-0-	47	1	416	2	N	-0-						41	
10	496	N	338	-0-	-158	B	-0-	42	1	296	2	N	-0-						41	
11	480	N	295	-0-	-185	B	-0-	45	1	250	2	N	-0-						41	
12	465	N	227	-0-	-238	B	-0-	41	1	186	2	N	-0-						41	
01	341	N	287	-0-	-54	B	-0-	44	1	243	2	N	-0-						41	
02	280	N	272	-0-	-8	B	-0-	41	1	231	2	N	-0-						41	

SPEAKS, SW. (WILCOX -A-) //CONT.// 84984 416 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166														
LEGACY TRUST WELL #: 03 RRCID -> 283279 COMPL. DATE 11/16/2016 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8362 - 8739														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	4911 X	4911	-0-	-0- B	-0-	360 1	4276 2	N	250	328 1				-0-
10	4454 X	4454	-0-	-0- B	-0-	275 9								
11	4260 X	2117	-0-	-2143 B	-0-	360 1	3798 2	N	269	172 1				97
12	5084 X	2619	-0-	-2465 B	-0-	296 9								
01	5084 X	-0-	-0-	-5084 B	-0-	150 1	1774 2	N	175	175 1				97
02	4592 X	-0-	-0-	-4592 B	-0-	193 9								
						225 1	2128 2	N	242	312 1				27
						266 9								
								N	312	312 1				27
								N	-0-					27
SPEAKS, SW. (WILCOX 9560) 84984 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA														
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280														
PILGREEN WELL #: 2ST RRCID -> 192593 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 15506 PERF. 9390 - 9421														
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-
02	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														
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					79
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					79
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					79
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					79
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					79
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					79
PLUGGED AND ABANDONED 06/27/2024 - WELL PLUGGED 06/27/24														
SPEAKS, SW. (2500) 84984 879 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA														
GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774														
SARTWELLE F & Y UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216214 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 1945 - 1947														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
MERIT ENERGY COMPANY 561136														
FREEMAN WELL #: 6 RRCID -> 226857 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2382 - 2530														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

SPEAKS, S.W. (2600)			84984 882		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
KARPER OIL & GAS CORPORATION			451280									
UNITED SWD			WELL #: 2R		RRCID -> 192228		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2396 - 2590			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SPEAKS, SW. (3000)			84984 884		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
FOWLER OIL & GAS LLC			100396									
ROBERTSON -F-			WELL #: 9R		RRCID -> 199101		COMPL. DATE 08/17/2009		TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2436 - 2760			
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SPEAKS, SW. (3400)			84984 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.			161671									
TRULL			WELL #: 3		RRCID -> 189315		COMPL. DATE 04/26/2012		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3018 - 3022			
09	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	180	1	1601	2	N	-0-	-0-
10	1798 N	1417	-0-	-381	-0-	175	1	1242	2	N	-0-	-0-
11	1770 N	894	-0-	-876	-0-	136	1	758	2	N	-0-	-0-
12	1829 N	1098	-0-	-731	-0-	196	1	902	2	N	-0-	-0-
01	1426 N	1083	-0-	-343	-0-	167	1	916	2	N	-0-	-0-
02	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	185	1	1035	2	N	-0-	-0-
SPEAKS, S.W. (3600)			84984 965		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA			
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.			161671									
TRULL			WELL #: 5		RRCID -> 221820		COMPL. DATE 05/03/2012		TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3380 - 3384			
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
SPEAKS, SW. (3980)			84984 968		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
O'TOOL OIL & GAS, LLC			616966									
CLARK			WELL #: 1		RRCID -> 284662		COMPL. DATE 01/04/2018		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4144 - 4148			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SPEAKS, S.W. (12010)				84984 991	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA					
MAGNUM PRODUCING, LP				521516												
BING				WELL #:	1	RRCID -> 133437	COMPL. DATE 02/27/1989		TOTAL DEPTH 13150		PERF.12078 - 12092					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1530 X	1024	-0-	-506	-0-	1018	2	6	9	N	5					200
10	1581 X	575	-0-	-1006	-0-	575	2			N	-0-					200
11	1230 X	771	-0-	-459	-0-	771	2			N	-0-					200
12	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					200
01	1271 X	487	-0-	-784	-0-	487	2			N	-0-					200
02	728 N	NO RPT	-0-	-728	-0-					N	NO RPT					200

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	
09	14B2	EXT	17136	-0-	17136	25740	413	1	16540	3	Y	58	145
							119	4	64	9			
10	14B2	EXT	13881	-0-	13881	39621	342	1	13384	3	Y	53	58
							97	4	58	9		140 1	
11	14B2	EXT	207	-0-	207	39828	6	1	200	3	Y	-0-	58
							1	4					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	39828					Y	-0-	58
01	14B2	EXT	3077	-0-	3077	42905	82	1	2952	3	Y	22	80
							19	4	24	9			
02	14B2	EXT	14812	-0-	14812	57717	415	1	14153	3	Y	75	155
							161	4	83	9			

WESSENDORFF			GAS	UNIT 2	WELL #:	1	RRCID -> 227682	COMPL.	DATE 02/26/2007	TOTAL	DEPTH 13537	PERF.13420	- 15391
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

WESSENDORFF			GAS UNIT 4		WELL #:	1	RRCID -> 244751	COMPL. DATE 10/12/2007	TOTAL	DEPTH 13514	PERF.13510	- 15791
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SPEARY (EDWARDS)														CNTY: KARNES	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
WESSENDORFF GAS UNIT 4															
WELL #: 2 RRCID -> 245387 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13565 - 16600															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
WESSENDORFF GAS UNIT 1														WELL #: 2 RRCID -> 249352 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 13468 PERF.13463 - 15061	
09	T. A.	9610	-0-	9610	27644		232	1	9284	3	Y	25			146
							66	4	28	9					
10	T. A.	1682	-0-	1682	29326		42	1	1626	3	Y	2			148
							12	4	2	9					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	29326						Y	-0-			148
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	29326						Y	-0-			148
01	T. A.	3937	-0-	3937	33263		106	1	3806	3	Y	-0-			148
							25	4							
02	T. A.	4548	-0-	4548	37811		128	1	4356	3	Y	13			161
							50	4	14	9					
EVANGELINE GAS UNIT 1														WELL #: 1 RRCID -> 249492 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13510 - 15825	
09	120 X	-0-	-0-	-120	-0-						Y	-0-			-0-
10	124 X	89	-0-	-35	-0-		4	1	78	3	Y	-0-			-0-
							3	4	4	5					
11	3420 X	93	-0-	-3327	-0-		5	1	81	3	Y	-0-			-0-
							2	4	5	5					
12	3534 X	68	-0-	-3466	-0-		4	1	60	3	Y	-0-			-0-
							1	4	3	5					
01	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-						Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
NELLER GAS UNIT 1														WELL #: 1 RRCID -> 250464 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13545 - 15919	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
SLAUGHTER GAS UNIT 1														WELL #: 1 RRCID -> 254486 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13715 PERF.16050 - 16365	
09	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-		77	1	3065	3	Y	-0-			-0-
							21	4							
10	7874 X	3689	-0-	-4185	-0-		91	1	3571	3	Y	-0-			-0-
							27	4							
11	7620 X	3678	-0-	-3942	-0-		149	1	3484	3	Y	-0-			-0-
							45	4							
12	7874 X	3680	-0-	-4194	-0-		164	1	3496	3	Y	-0-			-0-
							20	4							
01	3689 X	3370	-0-	-319	-0-		158	1	3185	3	Y	-0-			-0-
							27	4							
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

SPEARY (EDWARDS)		//CONT.//		85043 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462											
ESCONDIDO CREEK RIVER RANCH GU 1		WELL #:		1	RRCID -> 254915		COMPL. DATE 12/16/2009		TOTAL DEPTH 13456		PERF.13675 - 15906				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
ALEXANDER GAS UNIT 1				WELL #:		1	RRCID -> 255054		COMPL. DATE 10/22/2009		TOTAL DEPTH 13647		PERF.15749 - 16192		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
USZYNSKI GAS UNIT 1				WELL #:		1	RRCID -> 256606		COMPL. DATE 01/02/2010		TOTAL DEPTH 13690		PERF.13675 - 17380		
09	6240 X	3644	-0-	-2596	-0-		176 1	3271 3	Y	91	94 0				18
							61 4	36 5							
10	6231 X	3701	-0-	-2530	-0-		169 1	3205 3	Y	103	101 0				20
							60 4	154 5							
11	6060 X	1672	-0-	-4388	-0-		78 1	1323 3	Y	152	133 0				39
							20 4	84 5							
12	5549 X	4950	-0-	-599	-0-		262 1	4097 3	Y	280	248 0				71
							51 4	232 5							
01	4123 X	2422	-0-	-1701	-0-		116 1	1917 3	Y	37	106 0				2
							33 4	315 5							
02	T. A.	4466	-0-	4466	4466		189 1	3024 3	Y	104	102 0				11
							85 4	1054 5							
SPEARY (HACKNEY 8600)				85043 142		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: KARNES					
P1 ENERGY, LLC				631633											
HACKNEY, JOHN A.				WELL #:		1	RRCID -> 146563		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 9530		PERF. 8558 - 8566		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462											
CHANDLER				WELL #:		1	RRCID -> 242490		COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL DEPTH 9667		PERF. 8316 - 8326		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SPEARY (MYHAND 8400)			85043 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES									
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			703462															
INGRAM, RUTH			WELL #: 2		RRCID -> 038378		COMPL. DATE 01/06/1966		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8344 - 8350							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 220854		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 9685		PERF. 8220 - 8230						
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

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							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	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							
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-	
02	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						
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	70	3	2	9	N	2						11	
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	72	3	2	9	N	2						13	
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	66	3	3	9	N	3						16	
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	69	3	2	9	N	2						18	
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	65	3	2	9	N	2						20	
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT						20	

ELIZABETH GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 220623		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9068 - 9644						
09	690 N	595	-0-	-95	-0-	575	3	20	9	N	18						102	
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	644	3	19	9	N	17						119	
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	601	3	23	9	N	21						140	
12	585 N	585	-0-	-0-	-0-	564	3	21	9	N	19						159	
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	543	3	20	9	N	18						177	
02	616 N	NO RPT	-0-	-616	-0-					N	NO RPT						177	

SPEARY (ROEDER 9100)		//CONT.//		85043 426	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
P1 ENERGY, LLC		//CONT.//		631633									
BESSIE HACKNEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	233673	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	9680	PERF. 9036 -	9042	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462									
IAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	220694	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8936 -	8954	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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	
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-			35
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-			35
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	455	3	2 9	N	2			37
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3		N	-0-			37
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	539	3	1 9	N	1			38
02	364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-				N	NO RPT			38
MONECKE, BERTHA		WELL #:		1	RRCID ->	022964	COMPL. DATE	12/21/1962	TOTAL DEPTH	9726	PERF. 9700 -	9705	
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-				N	NO RPT			-0-
HACKNEY, BESSIE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	128113	COMPL. DATE	03/22/1988	TOTAL DEPTH	9680	PERF. 9504 -	9518	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPEARY (WILCOX 9500)														
P1 ENERGY, LLC														
HACKNEY, BESSIE														
//CONT.// 85043 710					NON-ASSOCIATED					SALVAGE				
//CONT.// 631633										CNTY: KARNES				
WELL #: 2					RRCID -> 217745					COMPL. DATE 07/01/2005				
										TOTAL DEPTH 9700				
										PERF. 9510 - 9526				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1920 N	1620	-0-	-300	-0-	1565	3	55	9	N	50			339
10	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1627	3	66	9	N	60	158	1	241
11	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1533	3	58	9	N	53			294
12	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1673	3	66	9	N	60	169	1	185
01	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1657	3	68	9	N	62			247
02	1568 N	NO RPT	-0-	-1568	-0-					N	NO RPT			247
SPEARY (2600)														
ENPOWER RESOURCES INC.														
LYONS														
85043 852					NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
252992										CNTY: KARNES				
WELL #: 2					RRCID -> 161574					COMPL. DATE 03/05/1997				
										TOTAL DEPTH 3060				
										PERF. 2527 - 2572				
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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SPEARY, EAST (WILCOX 9800)														
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP														
BOLTING, GEORGIA FAYE ET AL														
85044 700					NON-ASSOCIATED					EXEMPT				
531085										CNTY: DE WITT				
WELL #: 1					RRCID -> 109550					COMPL. DATE 10/22/1983				
										TOTAL DEPTH 9862				
										PERF. 9795 - 9801				
09	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1410	2	69	9	N	63			201
10	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1363	2	70	9	N	64	181	1	84
11	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1368	2	55	9	N	50			134
12	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1457	2	72	9	N	65			199
01	1426 N	443	-0-	-983	-0-	364	2	79	9	N	72	176	1	95
02	1316 N	-0-	-0-	-1316	-0-					N	43			138
MASTODON OPERATING COMPANY, LLC														
ATOKA-GOHLKE														
532988					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
WELL #: 1					RRCID -> 207018					COMPL. DATE 11/06/2004				
										TOTAL DEPTH 10045				
										PERF. 10015 - 10025				
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42
PLUGGED AND ABANDONED 01/08/2020														
STINGRAY (EDWARDS)														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.														
LEONARD KUENSTLER GAS UNIT														
86170 500					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
130426										CNTY: LAVACA				
WELL #: 1					RRCID -> 225004					COMPL. DATE 02/13/2007				
										TOTAL DEPTH 14371				
										PERF. 15029 - 16904				
09	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2393	2	379	3	N	17			116
10	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1697	2	176	3	N	6			122
11	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	822	2	213	3	N	-0-			122
12	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	906	2	222	3	N	-0-			122
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	420	2	73	3	N	-0-			122
*02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	332	2	56	3	N	-0-			122

STRAUCH-WILCOX (SLICK 7900)													
WALLIS ENERGY, INC.				86545 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BEE
SINCLAIR HUNT				893997									
WELL #: 1				RRCID -> 140098	COMPL. DATE 11/13/1991	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7909	-	7972				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT		-0-
STRAUCH-WILCOX (VELA)													
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.				86545 850	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: BEE
ROBERTS				778499									
WELL #: 1				RRCID -> 149128	COMPL. DATE 02/09/1994	TOTAL DEPTH 8133	PERF. 7753	-	7760				
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		7
STRAUCH-WILCOX (9600)													
FLETCHER OPERATING, LLC				86545 900	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: BEE
STRAUCH				273611									
WELL #: 1				RRCID -> 245917	COMPL. DATE 02/04/2009	TOTAL DEPTH 12030	PERF. 9835	-	9860				
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
STRAUCH-WILCOX (10800)													
FLETCHER OPERATING, LLC				86545 950	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: BEE
STRAUCH				273611									
WELL #: 1				RRCID -> 213963	COMPL. DATE 10/08/2005	TOTAL DEPTH 12030	PERF.10796	-	10856				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
SUBLIME, WEST (MIDWAY, U.)													
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				86868 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA
UNDERWOOD ESTATE				048169									
WELL #: 1				RRCID -> 269437	COMPL. DATE 11/16/2013	TOTAL DEPTH 11600	PERF.11189	-	11302				
09	15300 X	12401	-0-	-2899	-0-	264 1	11921 2	N	196	186	1		223
10	15810 X	13364	-0-	-2446	-0-	216 9	12855 2	N	201	191	1		233
11	12600 X	12457	-0-	-143	-0-	288 1	11909 2	N	216	191	1		258
12	11664 X	11664	-0-	-0-	-0-	221 9	11091 2	N	253	380	1		131
01	12803 X	8611	-0-	-4192	-0-	310 1	8195 2	N	166	186	1		111
02	12068 X	NO RPT	-0-	-12068	-0-	238 9							111
						295 1							
						278 9							
						233 1							
						183 9							

SUBLIME, WEST (MIDWAY, U.)															//CONT.//					86868 500					ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LAVACA														
SHINER EXPLORATION, LLC																				777367																													
RORI ALBERT																				WELL #:					4					RRCID -> 282296					COMPL. DATE 07/31/2015					TOTAL DEPTH 12840					PERF.11018 - 11384				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT	*	CODE	EOM BALANCE																									
09		420 X	-0-	-0-	-420	-0-										N	22							207																									
10		62 X	-0-	-0-	-62	-0-										N	18							225																									
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-										N	4							229																									
*12		122 X	122	-0-	-0-	-0-		100	1		22	9				N	20	175	1					74																									
*01		200 X	200	-0-	-0-	-0-		180	1		20	9				N	18							92																									
02		255 N	255	-0-	-0-	-0-		230	1		25	9				N	23							115																									
SUGARKANE (AUSTIN CHALK)															86950 300					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK																			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP															109333																																		
BAKER FAMILY TRUST															WELL #:					1					RRCID -> 245465					COMPL. DATE 04/07/2008					TOTAL DEPTH 12241					PERF.12272 - 15100									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-222048										N	NO RPT							-0-																									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-222048										N	NO RPT							-0-																									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-222048										N	NO RPT							-0-																									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-222048										N	NO RPT							-0-																									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-222048										N	NO RPT							-0-																									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-222048										N	NO RPT							-0-																									
OLSON-BAKER UNIT															WELL #:					1					RRCID -> 250483					COMPL. DATE 04/15/2009					TOTAL DEPTH 11879					PERF.11719 - 11878									
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-																									
02	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									
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-																									
02	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									
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-																									
02	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									
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-																									
PLUGGED AND ABANDONED 12/18/2024																																																	
KUNDE UNIT A B															WELL #:					G 1					RRCID -> 258555					COMPL. DATE 09/07/2006					TOTAL DEPTH 12785					PERF.11440 - 11520									
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-																									
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-										N	NO RPT							-0-																									

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														CNTY: LIVE OAK	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
KUNDE UNIT A															
WELL #: G 3 RRCID -> 258556 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11568 PERF.11800 - 14405															
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
ESKEW WEST UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 258559 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860															
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
COLVIN UNIT A															
WELL #: 1 RRCID -> 266294 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12190 - 12192															
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
BARGMANN TRUST UNIT B															
WELL #: 15 RRCID -> 282453 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13278 - 17431															
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
BARGMANN TRUST UNIT B															
WELL #: 22 RRCID -> 282912 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13346 - 17310															
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
ESKEW WEST UNIT															
WELL #: 702 RRCID -> 284950 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12370 - 19165															
09	8580 X	804	-0-	-7776 B	-296366	4	1	776	3	Y	22	22	0		-0-
						24	9								
10	8866 X	10110	-0-	1244 B	-295122	9259	3	851	9	Y	774	774	0		-0-
11	8580 X	561	-0-	-8019 B	-295122	502	3	59	9	Y	54	54	0		-0-
*12	7192 X	456	-0-	-6736 B	-295122	410	3	46	9	Y	42	42	0		-0-
*01	10106 X	566	-0-	-9540 B	-295122	503	3	63	9	Y	57	57	0		-0-
02	9128 X	-0-	-0-	-9128 B	-295122					Y	-0-				-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																		
ESKEW WEST UNIT WELL #: 701 RRCID -> 285412 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 12062 PERF.12625 - 19238																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	5730 X	420	-0-	-5310	B	-125899		2 73	1 9	345	3	Y	66	66	0		-0-	
10	5921 X	1915	-0-	-4006	B	-125899		1721	3	194	9	Y	176	176	0		-0-	
11	5730 X	3804	-0-	-1926	B	-125899		3265	3	539	9	Y	490	490	0		-0-	
*12	3441 X	2689	-0-	-752	B	-125899		2280	3	409	9	Y	372	372	0		-0-	
*01	1922 X	591	-0-	-1331	B	-125899		491	3	100	9	Y	91	91	0		-0-	
02	3556 X	-0-	-0-	-3556	B	-125899						Y	-0-				-0-	
SEIDEL UNIT A WELL #: 701 RRCID -> 287147 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 12989 PERF.13183 - 18981																		
*06	7890 X	5624	-0-	-2266	B	-304256		4737	3	887	9	N	806	806	0		-0-	
07	8153 X	5853	-0-	-2300	B	-304256		4804	3	1049	9	N	954	954	0		-0-	
08	6758 X	5267	-0-	-1491	B	-304256		4355	3	912	9	N	829	829	0		-0-	
09	6540 X	5489	-0-	-1051	B	-304256		4431	3	1058	9	N	962	962	0		-0-	
10	6758 X	5502	-0-	-1256	B	-304256		4368	3	1134	9	N	1031	1031	0		-0-	
11	5670 X	4968	-0-	-702	B	-304256		3978	3	990	9	N	900	900	0		-0-	
*12	5859 X	4766	-0-	-1093	B	-304256		4179	3	587	9	N	534	534	0		-0-	
01	5673 X	4578	-0-	-1095	B	-304256		3975	3	603	9	N	548	548	0		-0-	
02	4368 X	4157	-0-	-211	B	-304256		3779	3	378	9	N	344	344	0		-0-	
BUTLER A-304-BRYSCH USW WELL #: 701 RRCID -> 287204 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13526 - 20460																		
*06	0 X	21644	-0-	21644	B	-704358		432 3498	1 9	17714	3	N	3180	3180	0		-0-	
07	13516 X	6399	-0-	-7117	B	-704358		158 1405	1 9	4836	3	N	1277	1277	0		-0-	
08	14353 X	-0-	-0-	-14353	B	-704358						N	-0-				-0-	
09	39510 X	17059	-0-	-22451	B	-704358		311 355	1 9	16393	3	N	323	323	0		-0-	
10	40827 X	10802	-0-	-30025	B	-704358		256 1848	1 9	8698	3	N	1680	1680	0		-0-	
11	21630 X	-0-	-0-	-21630	B	-704358						N	-0-				-0-	
*12	17639 X	14460	-0-	-3179	B	-704358		371 1795	1 9	12294	3	N	1632	1632	0		-0-	
01	17639 X	-0-	-0-	-17639	B	-704358						N	-0-				-0-	
02	15932 X	43809	-0-	27877	B	-676481		696 2968	1 9	40145	3	N	2698	2698	0		-0-	
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 702 RRCID -> 288729 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12188 - 16558																		
09	20340 X	10022	-0-	-10318	B	-0-		9543	3	479	9	N	435	435	0		-0-	
10	19809 X	7947	-0-	-11862	B	-0-		1 398	1 9	7548	3	N	362	362	0		-0-	
11	19170 X	16491	-0-	-2679	B	-0-		9 784	1 9	15698	3	N	713	713	0		-0-	
*12	17980 X	13272	-0-	-4708	B	-0-		12614	3	658	9	N	598	598	0		-0-	
*01	17980 X	15393	-0-	-2587	B	-0-		4 799	1 9	14590	3	N	726	726	0		-0-	
02	15400 X	7538	-0-	-7862	B	-0-		2 287	1 9	7249	3	N	261	261	0		-0-	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																		
BUTLER D - GOHLKE A USW WELL #: 701 RRCID -> 288754 COMPL. DATE 12/14/2020 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13647 - 21705																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*06	14970 X	10858	-0-	-4112	B	-58144		22 1	9890	3	N		860	860	0			-0-
								946 9										
07	15469 X	5588	-0-	-9881	B	-58144		5106 3	482	9	N		438	438	0			-0-
08	10768 X	12386	-0-	1618	B	-56526		11399 3	987	9	N		897	897	0			-0-
09	10110 X	9952	-0-	-158	B	-56526		9035 3	917	9	N		834	834	0			-0-
10	10447 X	11626	-0-	1179	B	-55347		10648 3	978	9	N		889	889	0			-0-
11	10110 X	14088	-0-	3978	B	-51369		13315 3	773	9	N		703	703	0			-0-
*12	10447 X	10816	-0-	369	B	-51000		9910 3	906	9	N		824	824	0			-0-
01	10447 X	4982	-0-	-5465	B	-51000		4517 3	465	9	N		423	423	0			-0-
02	9436 X	8836	-0-	-600	B	-51000		7991 3	845	9	N		768	768	0			-0-
ADIX UNIT A WELL #: 702 RRCID -> 288781 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13497 - 17877																		
*06	5820 X	5942	-0-	122	B	-353516		5352 3	590	9	N		536	536	0			-0-
07	6014 X	4767	-0-	-1247	B	-353516		4182 3	585	9	N		532	532	0			-0-
08	6089 X	6609	-0-	520	B	-352996		6038 3	571	9	N		519	519	0			-0-
09	5880 X	5539	-0-	-341	B	-352996		5027 3	512	9	N		465	465	0			-0-
10	6076 X	4018	-0-	-2058	B	-352996		3574 3	444	9	N		404	404	0			-0-
11	5880 X	4450	-0-	-1430	B	-352996		3771 3	679	9	N		617	617	0			-0-
*12	6076 X	4646	-0-	-1430	B	-352996		3876 3	770	9	N		700	700	0			-0-
01	6076 X	5594	-0-	-482	B	-352996		5210 3	384	9	N		349	349	0			-0-
02	5180 X	1032	-0-	-4148	B	-352996		941 3	91	9	N		83	83	0			-0-
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 701 RRCID -> 288785 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 12137 PERF.12322 - 17539																		
09	30750 X	16344	-0-	-14406	B	-0-		14926 3	1418	9	N		1289	1289	0			-0-
10	29326 X	8717	-0-	-20609	B	-0-		1 1	8011	3	N		641	641	0			-0-
								705 9										
11	28380 X	15174	-0-	-13206	B	-0-		8 1	14574	3	N		538	538	0			-0-
								592 9										
*12	24180 X	18876	-0-	-5304	B	-0-		18219 3	657	9	N		597	597	0			-0-
*01	21847 X	21847	-0-	-0-	B	-0-		5 1	20972	3	N		791	791	0			-0-
								870 9										
02	15260 X	11555	-0-	-3705	B	-0-		3 1	11128	3	N		385	385	0			-0-
								424 9										
ADIX UNIT A WELL #: 701 RRCID -> 289041 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13489 - 18040																		
*06	1020 X	685	-0-	-335	B	-11050		564 3	121	9	N		110	110	0			-0-
07	310 N	277	-0-	-33	B	-11050		179 3	98	9	N		89	89	0			-0-
08	651 N	355	-0-	-296	B	-11050		259 3	96	9	N		87	87	0			-0-
09	690 N	92	-0-	-598	B	-11050		5 3	87	9	N		79	79	0			-0-
10	279 N	69	-0-	-210	B	-11050		3 3	66	9	N		60	60	0			-0-
11	330 N	61	-0-	-269	B	-11050		3 3	58	9	N		53	53	0			-0-
12	93 N	62	-0-	-31	B	-11050		3 3	59	9	N		54	54	0			-0-
01	62 N	104	-0-	42	B	-11008		6 3	98	9	N		89	89	0			-0-
02	56 N	7336	-0-	7280	B	-3728		6060 3	1276	9	N		1160	1160	0			-0-
SEIDEL UNIT C WELL #: 701 RRCID -> 290818 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 12858 PERF.13292 - 18677																		
*06	10650 X	9727	-0-	-923	B	-68545		7949 3	1778	9	Y		1616	1616	0			-0-
07	10323 X	9176	-0-	-1147	B	-68545		7603 3	1573	9	Y		1430	1430	0			-0-
08	0 X	8447	-0-	8447	B	-60098		6591 3	1856	9	Y		1687	1687	0			-0-
09	9720 X	1648	-0-	-8072	B	-60098		1140 3	508	9	Y		462	462	0			-0-
10	10044 X	692	-0-	-9352	B	-60098		691 3	1	9	Y		1	1	0			-0-
11	9720 X	211	-0-	-9509	B	-60098		172 3	39	9	Y		35	35	0			-0-
12	9176 X	-0-	-0-	-9176	B	-60098					Y		-0-					-0-
01	8432 X	9375	-0-	943	B	-59155		7377 3	1998	9	Y		1816	1816	0			-0-
02	448 X	4668	-0-	4220	B	-54935		3605 3	1063	9	Y		966	966	0			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
GROSS MIXON USW F														
WELL #: 702 RRCID -> 290874 COMPL. DATE 08/21/2021 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12929 - 19756														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*06	11790 X	10317	-0-	-1473 B	-306262	9024 3	1293 9	N	1175	1175 0				-0-
07	11966 X	4913	-0-	-7053 B	-306262	4353 3	560 9	N	509	509 0				-0-
08	11532 X	12339	-0-	807 B	-305455	10811 3	1528 9	N	1389	1389 0				-0-
09	11160 X	12262	-0-	1102 B	-304353	10525 3	1737 9	N	1579	1579 0				-0-
10	11532 X	9421	-0-	-2111 B	-304353	8219 3	1202 9	N	1093	1093 0				-0-
11	11940 X	9353	-0-	-2587 B	-304353	8029 3	1324 9	N	1204	1204 0				-0-
*12	12679 X	9664	-0-	-3015 B	-304353	8344 3	1320 9	N	1200	1200 0				-0-
01	12679 X	6636	-0-	-6043 B	-304353	5855 3	781 9	N	710	710 0				-0-
02	11452 X	3996	-0-	-7456 B	-304353	3041 3	955 9	N	868	868 0				-0-
GROSS MIXON USW E														
WELL #: 701 RRCID -> 290884 COMPL. DATE 08/21/2021 TOTAL DEPTH 12764 PERF.13148 - 19960														
*06	12600 X	6524	-0-	-6076 B	-207936	5219 3	1305 9	N	1186	1186 0				-0-
07	11935 X	3825	-0-	-8110 B	-207936	3408 3	417 9	N	379	379 0				-0-
08	9517 X	13187	-0-	3670 B	-204266	11899 3	1288 9	N	1171	1171 0				-0-
09	6510 X	7455	-0-	945 B	-203321	6396 3	1059 9	N	963	963 0				-0-
10	6727 X	6089	-0-	-638 B	-203321	4948 3	1141 9	N	1037	1037 0				-0-
11	12750 X	747	-0-	-12003 B	-203321	31 3	716 9	N	651	651 0				-0-
*12	13175 X	6146	-0-	-7029 B	-203321	3156 3	2990 9	N	2718	2718 0				-0-
01	13175 X	10455	-0-	-2720 B	-203321	7028 3	3427 9	N	3115	3115 0				-0-
02	6972 X	7503	-0-	531 B	-202790	6190 3	1313 9	N	1194	1194 0				-0-
GROSS MIXON USW C														
WELL #: 1 RRCID -> 291243 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12813 PERF.12972 - 20404														
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
BODOGGINZ-JANSSEN USW B														
WELL #: 701 RRCID -> 293480 COMPL. DATE 12/22/2022 TOTAL DEPTH 12841 PERF.12787 - 20355														
*06	16830 X	8098	-0-	-8732 B	-111642	7460 3	638 9	N	580	580 0				-0-
07	16430 X	3107	-0-	-13323 B	-111642	2736 3	371 9	N	337	337 0				-0-
08	15159 X	7708	-0-	-7451 B	-111642	5697 3	2011 9	N	1828	1828 0				-0-
09	12720 X	4399	-0-	-8321 B	-111642	2933 3	1466 9	N	1333	1333 0				-0-
10	9982 X	8448	-0-	-1534 B	-111642	5245 3	3203 9	N	2912	2912 0				-0-
11	8100 X	7338	-0-	-762 B	-111642	4240 3	3098 9	N	2816	2816 0				-0-
*12	7719 X	6211	-0-	-1508 B	-111642	2997 3	3214 9	N	2922	2922 0				-0-
01	8463 X	4104	-0-	-4359 B	-111642	3298 3	806 9	N	733	733 0				-0-
02	7644 X	1061	-0-	-6583 B	-111642	885 3	176 9	N	160	160 0				-0-
WERNLI UNIT A														
WELL #: 4 RRCID -> 294646 COMPL. DATE 05/14/2023 TOTAL DEPTH 12624 PERF.12627 - 18608														
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-
02	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														
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														CNTY: LIVE OAK																			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																																	
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A																																	
WELL #: 5														RRCID -> 294854				COMPL. DATE 01/18/2023				TOTAL DEPTH 12445				PERF.12309 - 18128							
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE														
0									AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE														
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-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT							-0-													
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A														WELL #: 8				RRCID -> 295020				COMPL. DATE 01/18/2023				TOTAL DEPTH 12497				PERF.12117 - 18054			
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-													
02	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			
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-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT							-0-													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.														216378				RRCID -> 283839				COMPL. DATE 03/06/2017				TOTAL DEPTH 12255				PERF.12483 - 16632			
KOTARA-RIDLEY UNIT														WELL #: 21H																			
*05	4818	X	4818	-0-	-0- B	-0-			567	1	392	2	Y	626	625	0				4													
									3124	3	46	4																					
*06	5280	X	3970	-0-	-1310 B	-0-			399	1	299	2	Y	509	508	0				5													
									2701	3	11	4																					
07	5425	X	3318	-0-	-2107 B	-0-			430	1	223	2	Y	420	421	0				4													
									2194	3	9	4																					
*08	5425	X	2433	-0-	-2992 B	-0-			322	1	222	2	Y	126	129	0				1													
									1743	3	7	4																					
*09	4650	X	3731	-0-	-919 B	-0-			332	1	1552	2	Y	234	232	0				3													
									1584	3	6	4																					
10	5361	X	5361	-0-	-0- B	-0-			720	1	377	2	Y	945	933	0	1	8		14													
									3214	3	10	4																					
*11	3990	X	1314	-0-	-2676 B	-0-			147	1	75	2	Y	303	311	0	1	8		5													
									756	3	3	4																					
*12	3782	X	1224	-0-	-2558 B	-0-			139	1	72	2	Y	301	301	0				5													
									675	3	7	4																					
*01	5394	X	1157	-0-	-4237 B	-0-			126	1	77	2	Y	255	253	0				7													
									660	3	13	4																					
02	4844	X	1091	-0-	-3753 B	-0-			136	1	101	2	Y	228	232	0				3													
									598	3	5	4																					
JULIE														WELL #: 3H				RRCID -> 285643				COMPL. DATE 10/11/2017				TOTAL DEPTH 9256				PERF. 8506 - 8715			
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-													
02	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	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*05	7099 X	5626	-0-	-1473 B	-0-		705 1	487 2	Y	444	445 0			3
							3889 3	57 4						
*06	6870 X	4001	-0-	-2869 B	-0-		411 1	309 2	Y	437	436 0			4
							2788 3	12 4						
07	7099 X	3232	-0-	-3867 B	-0-		425 1	220 2	Y	373	373 0			4
							2168 3	9 4						
*08	7843 X	3135	-0-	-4708 B	-0-		354 1	244 2	Y	557	556 0			5
							1917 3	7 4						
*09	5670 X	3626	-0-	-2044 B	-0-		301 1	1407 2	Y	434	434 0			5
							1436 3	5 4						
10	5642 X	2934	-0-	-2708 B	-0-		400 1	209 2	Y	486	484 0			7
							1784 3	6 4						
*11	4470 X	2645	-0-	-1825 B	-0-		317 1	162 2	Y	481	475 0	5 8		8
							1630 3	7 4						
*12	4619 X	2953	-0-	-1666 B	-0-		364 1	187 2	Y	560	559 0			9
							1768 3	18 4						
*01	4619 X	3170	-0-	-1449 B	-0-		366 1	222 2	Y	572	565 0			16
							1916 3	37 4						
02	2660 X	1785	-0-	-875 B	-0-		251 1	186 2	Y	215	228 0			3
							1101 3	10 4						
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 23H RRCID -> 286216 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 12226 PERF.12464 - 17282														
*05	6758 X	4694	-0-	-2064 B	-0-		586 1	405 2	Y	384	386 0			2
							3234 3	47 4						
*06	7440 X	4462	-0-	-2978 B	-0-		477 1	358 2	Y	346	345 0			3
							3233 3	13 4						
07	7657 X	3704	-0-	-3953 B	-0-		508 1	263 2	Y	302	302 0			3
							2590 3	11 4						
*08	7657 X	3370	-0-	-4287 B	-0-		407 1	280 2	Y	431	430 0			4
							2200 3	9 4						
*09	5820 X	3884	-0-	-1936 B	-0-		336 1	1568 2	Y	340	340 0			4
							1600 3	6 4						
10	4712 X	941	-0-	-3771 B	-0-		142 1	74 2	Y	80	83 0			1
							635 3	2 4						
*11	4890 X	2473	-0-	-2417 B	-0-		295 1	150 2	Y	458	447 0	4 8		8
							1518 3	6 4						
*12	5053 X	2894	-0-	-2159 B	-0-		353 1	182 2	Y	569	568 0			9
							1715 3	18 4						
*01	5053 X	3309	-0-	-1744 B	-0-		377 1	229 2	Y	629	620 0			18
							1973 3	38 4						
*02	2444 X	2444	-0-	-0- B	-0-		302 1	224 2	Y	531	541 0			8
							1322 3	12 4						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)										//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.										//CONT.//		216378								
LOVE UNIT										WELL #:		18H	RRCID -> 286233		COMPL. DATE 08/18/2018		TOTAL DEPTH 12429		PERF.12304 - 16427	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
*04	1560 N	1479	-0-	-81	B	-0-		72	1	62	2	Y	958	960	0			8		
								289	3	2	4									
05	2386 N	2386	-0-	-0-	B	-0-		186	1	171	2	Y	1164	1161	0			11		
								745	3	4	4									
06	1830 N	1748	-0-	-82	B	-0-		220	1	201	2	Y	368	375	0			4		
								918	3	4	4									
07	1519 N	1223	-0-	-296	B	-0-		134	1	104	2	Y	419	419	0			4		
								517	3	7	4									
*08	1953 N	1495	-0-	-458	B	-0-		151	1	148	2	Y	535	533	0			6		
								603	3	4	4									
*09	1740 N	979	-0-	-761	B	-0-		94	1	71	2	Y	372	373	0			5		
								404	3	1	4									
10	1209 N	811	-0-	-398	B	-0-		57	1	53	2	Y	401	401	0			5		
								254	3	6	4									
*11	1410 N	394	-0-	-1016	B	-0-		2	1	2	2	Y	347	348	0			4		
								8	3	382	9									
12	1178 N	621	-0-	-557	B	-0-		18	1	14	2	Y	473	470	0			7		
								69	3	520	9									
01	985 N	985	-0-	-0-	B	-0-		74	1	39	2	Y	570	569	0			8		
								241	3	4	4									
*02	649 N	649	-0-	-0-	B	-0-		103	1	83	2	Y	149	154	0			3		
								298	3	1	4									

BBG MIXON UNIT										WELL #:		9H	RRCID -> 286517		COMPL. DATE 06/06/2018		TOTAL DEPTH 12987		PERF.12847 - 16386	
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-		
02	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	
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-		
02	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	
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-		
02	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	
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-		
02	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3660 X	3266	-0-		-394 B	-74707	754 1	2240 3	Y			247	381 1		74
10	3782 X	3694	-0-		-88 B	-74707	272 9	1851 3	Y			267	188 1		153
*11	3630 X	2710	-0-		-920 B	-74707	1549 1	1408 3	Y			267	231 1		189
*12	3627 X	2828	-0-		-799 B	-74707	294 9	1638 3	Y			159	169 1		179
*01	3689 X	488	-0-		-3201 B	-74707	1015 1	205 3	Y			27			206
*02	3332 X	22	-0-		-3310 B	-74707	175 9	16 3	Y			2			208
							253 1								
							30 9								
							4 1								
							2 9								
E. BUTLER A AC WELL #: 1H RRCID -> 288546 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13774 - 19026															
*09	1470 X	1238	-0-		-232 B	-170072	101 1	996 3	Y			128	191 1		106
10	1550 X	-0-	-0-		-1550 B	-170072	141 9			Y		-0-			106
*11	1500 X	1434	-0-		-66 B	-170072	123 1	1150 3	Y			146	190 1		62
12	1550 X	147	-0-		-1403 B	-170072	161 9	27 3	Y			-0-	7 1		55
01	1271 X	1247	-0-		-24 B	-170072	120 1	1035 3	Y			94	6 1		143
*02	1232 X	-0-	-0-		-1232 B	-170072	109 1			Y		-0-			143
							103 9								
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 16H RRCID -> 288752 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 12592 PERF.12369 - 17388															
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-
02	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															
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-
02	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															
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-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 10H RRCID -> 288975 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12965 - 18318															
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 26H RRCID -> 289069 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12666 - 18109													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289145 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12884 PERF.12672 - 18224													
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
CROW A AC WELL #: 2H RRCID -> 289235 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13259 PERF.13360 - 18162													
09	4530 X	1307	-0-	-3223 B	-0-	215 46 9	1	1046	3	Y	42		175
10	4309 X	287	-0-	-4022 B	-0-	116 11 9	1	160	3	Y	10	48 1	137
*11	4170 X	309	-0-	-3861 B	-0-	92 1 9	1	216	3	Y	1		138
12	4309 X	2993	-0-	-1316 B	-0-	66 308 9	1	2619	3	Y	280	190 1	228
01	2833 X	2833	-0-	-0- B	-0-	65 338 9	1	2430	3	Y	307	370 1	165
*02	1900 X	1900	-0-	-0- B	-0-	227 274 9	1	1399	3	Y	249	180 1	234
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 17H RRCID -> 289261 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 12449 PERF.12394 - 16672													
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
GUEVARA B AC WELL #: 1H RRCID -> 289866 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13330 - 19738													
09	9900 X	6897	-0-	-3003 B	-185612	779 1016 9	1	5102	3	N	924	962 1	157
10	9393 X	3978	-0-	-5415 B	-185612	478 585 9	1	2915	3	N	532	564 1	125
*11	9090 X	6953	-0-	-2137 B	-185612	731 998 9	1	5224	3	N	907	851 1	181
12	8277 X	6600	-0-	-1677 B	-185612	783 1153 9	1	4664	3	N	1048	1047 1	182
01	8153 X	4061	-0-	-4092 B	-185612	768 650 9	1	2643	3	N	591	703 1	70
*02	6440 X	4612	-0-	-1828 B	-185612	380 826 9	1	3406	3	N	751	637 1	184

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 18H RRCID -> 290124 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 13038 PERF.13026 - 16121														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	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														
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-
02	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														
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
EOG RESOURCES, INC. 253162														
MILLS UNIT WELL #: 101H RRCID -> 297512 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10755 - 16183														
09	15747 X	15747	-0-	-0- B	-0-	20 1	13952 3	Y	1588	1565 0	1 8	70		
						28 4	1747 9							
10	15675 X	15675	-0-	-0- B	-0-	25 1	13823 3	Y	1637	1648 0	1 8	58		
						26 4	1801 9							
11	15207 X	15207	-0-	-0- B	-0-	26 1	13471 3	Y	1533	1540 0	1 8	50		
						24 4	1686 9							
12	15203 X	15203	-0-	-0- B	-0-	32 1	13630 3	Y	1384	1358 0	1 8	75		
						19 4	1522 9							
01	14599 X	14599	-0-	-0- B	-0-	33 1	13284 3	Y	1149	1189 0	1 8	34		
						18 4	1264 9							
02	12850 X	12850	-0-	-0- B	-0-	30 1	11686 3	Y	1017	1007 0	1 8	43		
						15 4	1119 9							
GINOBILI UNIT WELL #: 102H RRCID -> 297514 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10787 - 16512														
09	6845 X	6845	-0-	-0- B	-0-	16 1	6190 3	Y	577	591 0	1 8	31		
						4 4	635 9							
10	8680 X	6966	-0-	-1714 B	-0-	16 1	6256 3	Y	624	623 0	1 8	31		
						8 4	686 9							
11	8400 X	6317	-0-	-2083 B	-0-	16 1	5830 3	Y	424	431 0	1 8	23		
						5 4	466 9							
12	8680 X	6084	-0-	-2596 B	-0-	21 1	5786 3	Y	248	246 0	1 8	24		
						4 4	273 9							
01	8308 X	6715	-0-	-1593 B	-0-	33 1	6229 3	Y	406	401 0		29		
						6 4	447 9							
02	6707 X	6707	-0-	-0- B	-0-	28 1	6059 3	Y	557	548 0		38		
						7 4	613 9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
EOG RESOURCES, INC.														
GINOBILI UNIT														
WELL #: 103H RRCID -> 297515 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10863 - 16647														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	15733 X	15733	-0-	-0- B	-0-	20 1	14078 3	1619 9	Y	1472	1496 0	1 8	80	
10	17329 X	15396	-0-	-1933 B	-0-	16 4	13768 3	1593 9	Y	1448	1456 0	1 8	71	
11	17160 X	15488	-0-	-1672 B	-0-	20 1	13904 3	1550 9	Y	1409	1402 0	1 8	77	
12	17732 X	15344	-0-	-2388 B	-0-	14 4	13685 3	1615 9	Y	1468	1402 0	1 8	142	
01	17732 X	16503	-0-	-1229 B	-0-	27 1	14698 3	1757 9	Y	1597	1624 0	1 8	114	
02	14672 X	14511	-0-	-161 B	-0-	18 4	13041 3	1431 9	Y	1301	1325 0	1 8	89	
FINLEY UNIT														
WELL #: 102H RRCID -> 297646 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10677 - 13985														
09	52290 X	9507	-0-	-42783 B	-0-	12 1	8823 3	656 9	Y	596	598 0		29	
10	10757 X	9612	-0-	-1145 B	-0-	16 4	8919 3	666 9	Y	605	609 0		25	
11	10020 X	9559	-0-	-461 B	-0-	11 1	8886 3	649 9	Y	590	587 0		28	
12	10044 X	9661	-0-	-383 B	-0-	10 1	8950 3	684 9	Y	622	606 0		44	
01	10013 X	9059	-0-	-954 B	-0-	14 4	8349 3	681 9	Y	619	636 0		27	
02	8932 X	7444	-0-	-1488 B	-0-	15 4	6709 3	715 9	Y	650	635 0		42	
FINLEY UNIT														
WELL #: 103H RRCID -> 297647 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10696 - 14172														
09	51030 X	4321	-0-	-46709 B	-0-	7 1	3784 3	521 9	Y	474	476 0		23	
10	4528 X	4528	-0-	-0- B	-0-	9 4	3969 3	542 9	Y	493	495 0		21	
11	4410 X	4362	-0-	-48 B	-0-	7 1	3842 3	507 9	Y	461	460 0		22	
12	4557 X	4107	-0-	-450 B	-0-	10 4	3560 3	530 9	Y	482	470 0		34	
01	4557 X	3932	-0-	-625 B	-0-	8 1	3346 3	569 9	Y	517	528 0		23	
02	3892 X	2885	-0-	-1007 B	-0-	9 4	2433 3	440 9	Y	400	397 0		26	
FINLEY UNIT														
WELL #: 104H RRCID -> 297648 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10269 PERF.10711 - 14340														
09	49380 X	12836	-0-	-36544 B	-0-	20 1	11914 3	878 9	Y	798	774 0	1 8	39	
10	12617 X	11952	-0-	-665 B	-0-	24 4	10963 3	949 9	Y	863	865 0	1 8	36	
11	12210 X	11566	-0-	-644 B	-0-	16 1	10496 3	1036 9	Y	942	933 0	1 8	44	
12	13268 X	11579	-0-	-1689 B	-0-	21 4	10571 3	970 9	Y	882	863 0	1 8	62	
01	13268 X	11388	-0-	-1880 B	-0-	17 1	10360 3	990 9	Y	900	922 0		40	
02	11984 X	8707	-0-	-3277 B	-0-	21 4	7941 3	740 9	Y	673	669 0		44	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
EOG RESOURCES, INC.														
FINLEY UNIT														
WELL #: 101H RRCID -> 297649 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10838 - 15932														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	60060 X	13477	-0-	-46583 B	-0-	15 1	11574 3	1858 9	Y	1689	1697 0	1 8		82
10	13798 X	13798	-0-	-0- B	-0-	30 4	11820 3	1932 9	Y	1756	1764 0	1 8		73
11	13680 X	12637	-0-	-1043 B	-0-	14 1	10853 3	1748 9	Y	1589	1586 0	1 8		75
12	14136 X	13455	-0-	-681 B	-0-	32 4	11445 3	1965 9	Y	1786	1734 0	1 8		126
01	14074 X	12908	-0-	-1166 B	-0-	11 1	10944 3	1921 9	Y	1746	1794 0	1 8		77
02	12572 X	10686	-0-	-1886 B	-0-	25 4	9105 3	1549 9	Y	1408	1392 0	1 8		92
FINLEY UNIT														
WELL #: 105H RRCID -> 297651 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10249 PERF.10761 - 14286														
09	64710 X	9611	-0-	-55099 B	-0-	15 1	8902 3	677 9	Y	615	619 0			30
10	11749 X	10990	-0-	-759 B	-0-	17 4	10124 3	831 9	Y	755	753 0			32
11	11370 X	9733	-0-	-1637 B	-0-	15 1	8960 3	746 9	Y	678	678 0			32
12	11160 X	9722	-0-	-1438 B	-0-	20 4	8896 3	796 9	Y	724	705 0			51
01	11160 X	8980	-0-	-2180 B	-0-	11 1	8167 3	782 9	Y	711	731 0			31
02	9940 X	6992	-0-	-2948 B	-0-	16 4	6373 3	597 9	Y	543	539 0			35
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC														
SUBLIME UNIT														
WELL #: 102H RRCID -> 294688 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10671 - 15070														
*03	38657 X	32347	-0-	-6310 B	-0-	1212 1	28715 2	2404 9	Y	2185	2183 0			90
*04	37320 X	31083	-0-	-6237 B	-0-	16 4	27641 2	2289 9	Y	2081	2096 0			75
*05	35061 X	31363	-0-	-3698 B	-0-	1153 1	27918 2	1205 1	Y	2036	2036 0			75
06	31890 X	30767	-0-	-1123 B	-0-	2240 9	27542 2	1188 1	Y	1852	1847 0			80
07	32953 X	31791	-0-	-1162 B	-0-	2037 9	28488 2	1223 1	Y	1891	1890 0			81
*08	DLQ G-10	30049	-0-	30049 B	30049	1222 1	26938 2	1 4	Y	1716	1717 0			80
*09	DLQ G-10	28715	-0-	28715 B	58764	1064 1	25870 2	1781 9	Y	1619	1620 0			79
10	DLQ G-10	29162	-0-	29162 B	87926	1024 1	26182 2	1956 9	Y	1778	1786 0			71
*11	112971 X	25045	-0-	-87926 B	-0-	906 1	22380 2	1759 9	Y	1599	1595 0			75
*12	25092 X	25092	-0-	-0- B	-0-	937 1	22325 2	1830 9	Y	1664	1665 0			74
01	30039 X	24552	-0-	-5487 B	-0-	940 1	21850 2	1762 9	Y	1602	1601 0			75
02	26320 X	22138	-0-	-4182 B	-0-	839 1	19756 2	1543 9	Y	1403	1388 0			90

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	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
*03	43865 X	39884	-0-	-3981 B	-0-	1494	1	35393	2	Y	2706	2710	0	121
						20	4	2977	9					
*04	42450 X	37083	-0-	-5367 B	-0-	1375	1	32957	2	Y	2501	2517	0	105
						2751	9							
*05	44024 X	44024	-0-	-0- B	-0-	1697	1	39296	2	Y	2755	2750	0	110
						3031	9							
*06	38610 X	33339	-0-	-5271 B	-0-	1267	1	29367	2	Y	2459	2452	0	117
						2705	9							
*07	39897 X	30644	-0-	-9253 B	-0-	1146	1	26618	2	Y	2618	2615	0	120
						2880	9							
*08 DLQ G-10		33008	-0-	33008 B	33008	1319	1	29072	2	Y	2378	2379	0	119
						1	4	2616	9					
09 DLQ G-10		33576	-0-	33576 B	66584	1246	1	30276	2	Y	1867	1877	0	109
						2054	9							
*10 DLQ G-10		40732	-0-	40732 B	107316	1469	1	37581	2	Y	1529	1547	0	91
						1682	9							
*11 134852 X		27536	-0-	-107316 B	-0-	1000	1	24714	2	Y	1656	1648	0	99
						1822	9							
12 31265 X		31265	-0-	-0- B	-0-	1221	1	28281	2	Y	1603	1610	0	92
						1763	9							
01 40734 X		35384	-0-	-5350 B	-0-	1366	1	31771	2	Y	2043	2036	0	99
						2247	9							
02 36792 X		32090	-0-	-4702 B	-0-	1233	1	29043	2	Y	1649	1635	0	113
						1814	9							

KEYS UNIT WELL #: 110H RRCID -> 294810 COMPL. DATE 05/08/2022 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10512 - 14132														
*03	40424 X	38500	-0-	-1924 B	-0-	1450	1	34349	2	Y	2438	2442	0	105
						19	4	2682	9					
*04	39120 X	36398	-0-	-2722 B	-0-	1365	1	32715	2	Y	2107	2126	0	86
						2318	9							
*05	39959 X	36148	-0-	-3811 B	-0-	1409	1	32639	2	Y	1909	1912	0	83
						2100	9							
06	38670 X	35731	-0-	-2939 B	-0-	1393	1	32285	2	Y	1866	1860	0	89
						2053	9							
07	39959 X	37417	-0-	-2542 B	-0-	1443	1	33621	2	Y	2139	2134	0	94
						2353	9							
*08 DLQ G-10		34297	-0-	34297 B	34297	1395	1	30738	2	Y	1966	1967	0	93
						1	4	2163	9					
09 DLQ G-10		33215	-0-	33215 B	67512	1240	1	30131	2	Y	1676	1681	0	88
						1844	9							
10 DLQ G-10		32866	-0-	32866 B	100378	1176	1	30085	2	Y	1459	1465	0	82
						1605	9							
11 128597 X		28219	-0-	-100378 B	-0-	1039	1	25670	2	Y	1373	1367	0	88
						1510	9							
*12 23717 X		23717	-0-	-0- B	-0-	982	1	21613	2	Y	1020	1030	0	78
						1122	9							
*01 34317 X		28277	-0-	-6040 B	-0-	1099	1	25548	2	Y	1482	1475	0	85
						1630	9							
02 30604 X		25213	-0-	-5391 B	-0-	963	1	22678	2	Y	1429	1411	0	103
						1572	9							

(GWN415)

04/16/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** FEBRUARY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 875

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
BECK UNIT WELL #: 101H RRCID -> 294988 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 10162 PERF.10653 - 13912													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*03	13981 X	7898	-0-	-6083 B	-0-	1095 1	6283 2	N	473	476 0			191
						520 9							
*04	13530 X	1984	-0-	-11546 B	-0-	984 1	378 2	N	565	560 0			196
						622 9							
*05	7967 X	1931	-0-	-6036 B	-0-	984 1	334 2	N	557	495 0			258
						613 9							
*06	7710 X	2205	-0-	-5505 B	-0-	1239 1	428 2	N	489	473 0			274
						538 9							
07	7967 X	4810	-0-	-3157 B	-0-	1456 1	2787 2	N	515	583 0			206
						567 9							
08	7967 X	2668	-0-	-5299 B	-0-	1070 1	1072 2	N	478	359 0			325
						526 9							
09	3305 X	3305	-0-	-0- B	-0-	880 1	2008 2	N	379	387 0			317
						417 9							
10	4805 X	2535	-0-	-2270 B	-0-	957 1	1203 2	N	341	473 0			185
						375 9							
11	4650 X	2358	-0-	-2292 B	-0-	1169 1	684 2	N	459	420 0			224
						505 9							
12	4805 X	1705	-0-	-3100 B	-0-	1353 1	352 9	N	320	246 0			298
01	3410 X	2525	-0-	-885 B	-0-	1104 1	985 2	N	396	416 0			278
						436 9							
02	3080 X	2232	-0-	-848 B	-0-	1252 1	600 2	N	345	346 0			277
						380 9							
SOUNDGARDEN UNIT WELL #: 102H RRCID -> 294990 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10199 PERF.10178 - 14348													
*03	4929 X	2541	-0-	-2388 B	-0-	171 1	2175 2	N	177	174 0			4
						195 9							
*04	7320 X	3642	-0-	-3678 B	-0-	295 1	3004 2	N	312	311 0			5
						343 9							
*05	7564 X	3605	-0-	-3959 B	-0-	360 1	2981 2	N	240	241 0			4
						264 9							
*06	7320 X	3155	-0-	-4165 B	-0-	385 1	2568 2	N	184	184 0			4
						202 9							
*07	4030 X	2611	-0-	-1419 B	-0-	247 1	2093 2	N	246	244 0			6
						271 9							
*08	4030 X	1129	-0-	-2901 B	-0-	75 1	596 2	N	415	413 0			8
						1 4	457 9						
09	3900 X	776	-0-	-3124 B	-0-	73 1	455 2	N	225	227 0			6
						248 9							
*10	3937 X	623	-0-	-3314 B	-0-	49 1	285 2	N	263	265 0			4
						289 9							
*11	3150 X	377	-0-	-2773 B	-0-	22 1	133 2	N	202	204 0			2
						222 9							
12	2604 X	-0-	-0-	-2604 B	-0-			N	251	247 0			6
01	1116 X	-0-	-0-	-1116 B	-0-			N	155	155 0			6
*02	728 X	-0-	-0-	-728 B	-0-			N	160	164 0			2

(GWN415)

04/16/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** FEBRUARY 2025 ***

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 876

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*03	7409 X	5553	-0-	-1856 B	-0-	175 1	2228 2	N	2864	2816 0				60
						3150 9								
*04	7170 X	4232	-0-	-2938 B	-0-	207 1	2111 2	N	1740	1766 0				34
						1914 9								
*05	6470 X	6470	-0-	-0- B	-0-	587 1	4862 2	N	928	942 0				20
						1021 9								
*06	6002 X	6002	-0-	-0- B	-0-	652 1	4348 2	N	911	909 0				22
						1002 9								
*07	5704 X	5318	-0-	-386 B	-0-	458 1	3874 2	N	896	890 0	1 8			27
						986 9								
*08	7006 X	2702	-0-	-4304 B	-0-	184 1	1469 2	N	953	960 0				20
						1 4	1048 9							
09	2370 X	1538	-0-	-832 B	-0-	66 1	413 2	N	963	956 0	1 8			26
						1059 9								
*10	2839 X	2839	-0-	-0- B	-0-	235 1	1362 2	N	1129	1136 0				19
						1242 9								
11	2554 X	2554	-0-	-0- B	-0-	222 1	1331 2	N	910	918 0				11
						1001 9								
12	2449 X	2312	-0-	-137 B	-0-	152 1	1133 2	N	934	921 0				24
						1027 9								
01	2449 X	1841	-0-	-608 B	-0-	129 1	814 2	N	816	812 0				28
						898 9								
*02	2212 X	2184	-0-	-28 B	-0-	116 1	782 2	N	1169	1183 0				14
						1286 9								

WEEZER UNIT WELL #: 104H RRCID -> 295098 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10213 - 12082														
*03	5704 X	5061	-0-	-643 B	-0-	788 1	3205 2	N	971	778 0				545
						1068 9								
*04	5010 X	4649	-0-	-361 B	-0-	690 1	3457 2	N	456	625 0				376
						502 9								
*05	5177 X	4071	-0-	-1106 B	-0-	676 1	2691 2	N	640	623 0				393
						704 9								
06	6243 X	6243	-0-	-0- B	-0-	717 1	5525 2	N	1	386 0				8
						1 9								
07	5053 X	4661	-0-	-392 B	-0-	704 1	3834 2	N	112					120
						123 9								
08	5651 X	5651	-0-	-0- B	-0-	923 1	3738 2	N	900	719 0				301
						990 9								
09	6240 X	6109	-0-	-131 B	-0-	923 1	4414 2	N	702	620 0				383
						772 9								
10	6448 X	5213	-0-	-1235 B	-0-	1082 1	3281 2	N	773	808 0				348
						850 9								
11	6240 X	4637	-0-	-1603 B	-0-	653 1	3305 2	N	617	699 0				266
						679 9								
12	6324 X	1730	-0-	-4594 B	-0-	483 1	800 2	N	406	388 0				284
						447 9								
01	6324 X	5844	-0-	-480 B	-0-	733 1	4189 2	N	838	781 0				341
						922 9								
02	5712 X	3560	-0-	-2152 B	-0-	696 1	2497 2	N	334	521 0				154
						367 9								

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
FOEGELLE-DUGIE UNIT WELL #: 106H RRCID -> 295107 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 9963 PERF.10435 - 13471															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
*03	620 X	579	-0-	-41 B	-0-	81 1	61 9	437 2		N	55	55 0			3
*04	1431 X	1431	-0-	-0- B	-0-	286 1	3 4	1142 2		N	-0-	3 0			-0-
*05	4774 X	2031	-0-	-2743 B	-0-	297 1	34 9	1700 2		N	31	29 0			2
06	4620 X	1171	-0-	-3449 B	-0-	989 2		182 9		N	165	134 0			33
07	2687 X	2687	-0-	-0- B	-0-	345 1	2 4	2024 2		N	287	313 0			7
*08	1396 X	1396	-0-	-0- B	-0-	59 1	3 4	886 2		N	407	409 0			5
*09	903 X	903	-0-	-0- B	-0-	38 1	8 4	618 2		N	217	221 0			1
10	982 X	982	-0-	-0- B	-0-	44 1	4 4	681 2		N	230	229 0			2
11	917 N	917	-0-	-0- B	-0-	52 1	4 4	621 2		N	218	219 0			1
12	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	19 1	266 9	257 2		N	242	241 0			2
01	527 N	419	-0-	-108 B	-0-	6 1		65 2		N	316	316 0			2
02	476 N	306	-0-	-170 B	-0-	348 9	5 2	301 9		N	274	273 0			3
FOEGELLE-DUGIE UNIT WELL #: 110H RRCID -> 295108 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10390 - 13437															
*03	6663 X	6663	-0-	-0- B	-0-	801 1	1 4	5226 2		Y	577	573 0			29
*04	2734 X	2734	-0-	-0- B	-0-	500 1	5 4	1853 2		Y	342	357 0			14
*05	3472 X	928	-0-	-2544 B	-0-	47 1	244 9	637 2		Y	222	222 0			14
06	3360 X	-0-	-0-	-3360 B	-0-					Y	169	149 0			34
07	3472 X	-0-	-0-	-3472 B	-0-					Y	151	181 0			4
*08 DLQ	G-10	897	-0-	897 B	897	40 1	2 4	603 2		Y	229	230 0			3
09 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	897			252 9		Y	155	157 0			1
10 DLQ	G-10	831	-0-	831 B	1728	35 1	3 4	536 2		Y	234	233 0			2
*11	3704 X	1976	-0-	-1728 B	-0-	116 1	9 4	1377 2		Y	431	431 0			2
12	899 X	621	-0-	-278 B	-0-	36 1	1 4	493 2		Y	83	84 0			1
01	837 N	560	-0-	-277 B	-0-	36 1	2 4	416 2		Y	96	96 0			1
02	1848 N	-0-	-0-	-1848 B	-0-			106 9		Y	26	27 0			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
YANTA, EDWIN WELL #: 103H RRCID -> 295122 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10511 - 12837														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*03	508 X	508	-0-	-0- B	-0-	441 1	67 9	N	61	42 0				31
*04	1117 X	1117	-0-	-0- B	-0-	833 1	284 9	N	258	233 0				56
*05	1042 X	1042	-0-	-0- B	-0-	913 1	129 9	N	117	141 0				32
06	968 X	968	-0-	-0- B	-0-	863 1	105 9	N	95	108 0				19
07	1088 X	1088	-0-	-0- B	-0-	1034 1	54 9	N	49	55 0				13
08	1276 X	1276	-0-	-0- B	-0-	1253 1	23 9	N	21	28 0				6
09	1165 X	1165	-0-	-0- B	-0-	990 1	175 9	N	159	122 0				43
10	5593 X	5593	-0-	-0- B	-0-	1829 1	3647 2	N	106	120 0				29
						117 9								
11	1665 N	1665	-0-	-0- B	-0-	1273 1	392 9	N	356	309 0				76
12	1873 N	1873	-0-	-0- B	-0-	1301 1	572 9	N	520	442 0				154
01	1912 X	1912	-0-	-0- B	-0-	1315 1	597 9	N	543	526 0				171
02	1684 X	1684	-0-	-0- B	-0-	1193 1	491 9	N	446	440 0				177

KRUCIAK-YANTA UNIT WELL #: 102H RRCID -> 295128 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10579 - 14874														
*03	7936 X	6418	-0-	-1518 B	-0-	1205 1	3924 2	N	1172	1161 0				143
						1289 9								
*04	6510 X	6090	-0-	-420 B	-0-	1532 1	3317 2	N	1128	1109 0				162
						1241 9								
*05	6479 X	6448	-0-	-31 B	-0-	1365 1	3909 2	N	1067	1069 0				160
						1174 9								
06	6210 X	5512	-0-	-698 B	-0-	1680 1	2833 2	N	908	963 0				105
						999 9								
07	6417 X	5076	-0-	-1341 B	-0-	1473 1	2749 2	N	776	746 0				135
						854 9								
08	6448 X	4612	-0-	-1836 B	-0-	1355 1	2531 2	N	660	676 0				119
						726 9								
09	6240 X	4488	-0-	-1752 B	-0-	1216 1	2276 2	N	905	875 0				149
						996 9								
10	6448 X	5892	-0-	-556 B	-0-	1619 1	2939 2	N	1213	1166 0				196
						1334 9								
11	5557 X	5557	-0-	-0- B	-0-	1717 1	2616 2	N	1113	1147 0				162
						1224 9								
12	7939 X	7939	-0-	-0- B	-0-	1736 1	4952 2	N	1137	1106 0				193
						1251 9								
*01	5890 X	5373	-0-	-517 B	-0-	1783 1	2534 2	N	960	989 0				164
						1056 9								
02	5556 X	5556	-0-	-0- B	-0-	2015 1	2558 2	N	891	849 0				206
						3 4	980 9							

SWITCHFOOT UNIT WELL #: 101H RRCID -> 295132 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 10353 PERF.10481 - 13050														
09	4860 X	2778	-0-	-2082 B	-0-	10 1	2216 2	N	495	530 1				206
						7 4	545 9							
10	5022 X	4095	-0-	-927 B	-0-	3450 2	645 9	N	586	564 1				228
11	4860 X	2873	-0-	-1987 B	-0-	4 1	2216 2	N	594	484 1				338
						653 9								
12	5022 X	4230	-0-	-792 B	-0-	802 1	2821 2	N	552	797 1				93
						607 9								
01	4599 X	4599	-0-	-0- B	-0-	1179 1	2705 2	N	642	577 1				158
						9 4	706 9							
02	3974 X	3974	-0-	-0- B	-0-	1069 1	2329 2	N	522	475 1				205
						2 4	574 9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
SWITCHFOOT UNIT WELL #: 102H RRCID -> 295133 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 10318 PERF.10430 - 13470														
M	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
09	1290 X	995	-0-	-295 B	-0-	3	1	610	2	N	345	417	1	188
10	1209 X	792	-0-	-417 B	-0-	370	2	422	9	N	384	378	1	194
11	853 N	853	-0-	-0- B	-0-	1	1	467	2	N	350	275	1	269
12	1023 N	920	-0-	-103 B	-0-	385	9	493	9	N	448	536	1	181
01	806 N	786	-0-	-20 B	-0-	427	1	49	2	N	383	378	1	186
02	784 N	648	-0-	-136 B	-0-	314	1	421	9	N	309	293	1	202
						2	4	41	2					
						267	1							
						340	9							
YANTA, EDWIN WELL #: 106H RRCID -> 295141 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10609 - 12865														
*03	2663 X	2663	-0-	-0- B	-0-	1358	1	384	2	N	837	683	0	397
						921	9							
*04	2512 X	2512	-0-	-0- B	-0-	1293	1	456	2	N	694	945	0	146
						763	9							
*05	2646 X	2646	-0-	-0- B	-0-	1266	1	471	2	N	826	760	0	212
						909	9							
06	2374 X	2374	-0-	-0- B	-0-	1195	1	334	2	N	768	838	0	142
						845	9							
07	2652 X	2652	-0-	-0- B	-0-	1442	1	202	2	N	916	848	0	210
						1008	9							
08	2161 X	2161	-0-	-0- B	-0-	1323	1	838	9	N	762	806	0	166
09	1653 X	1653	-0-	-0- B	-0-	946	1	707	9	N	643	640	0	169
10	1457 X	1457	-0-	-0- B	-0-	525	1	932	9	N	847	819	0	197
11	3366 X	3366	-0-	-0- B	-0-	1243	1	1235	2	N	807	841	0	163
						888	9							
12	2001 N	2001	-0-	-0- B	-0-	1232	1	281	2	N	444	474	0	133
						488	9							
01	1685 N	1685	-0-	-0- B	-0-	1193	1	492	9	N	447	438	0	142
02	1932 X	1609	-0-	-323 B	-0-	1165	1	444	9	N	404	385	0	161
JANYSEK-ECLETO WELL #: 101H RRCID -> 295142 COMPL. DATE 02/22/2017 TOTAL DEPTH 10964 PERF.10882 - 15076														
09	5339 X	5339	-0-	-0- B	-0-	681	1	4074	2	N	531	471	0	160
						584	9							
10	6202 X	6202	-0-	-0- B	-0-	800	1	4751	2	N	592	631	0	121
						651	9							
11	5385 X	5385	-0-	-0- B	-0-	561	1	4234	2	N	536	536	0	121
						590	9							
12	6461 X	6461	-0-	-0- B	-0-	669	1	5764	2	N	25	140	0	6
						28	9							
01	5765 X	5765	-0-	-0- B	-0-	946	1	4417	2	N	365	263	0	108
						402	9							
02	4928 X	4054	-0-	-874 B	-0-	724	1	2593	2	N	670	636	0	142
						737	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
WEEZER UNIT														
WELL #: 103H RRCID -> 295143 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10133 PERF.10331 - 11989														
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	3627 X	2139	-0-	-1488 B	-0-	697 1	1347 2	N	86	44 0			51	
*04	3223 X	3223	-0-	-0- B	-0-	665 1	2552 2	N	5	44 0			12	
05	2812 X	2812	-0-	-0- B	-0-	664 1	2137 2	N	10	11 0			11	
*06	3069 X	3069	-0-	-0- B	-0-	614 1	1749 2	N	642	207 0			446	
07	3317 X	1687	-0-	-1630 B	-0-	620 1	947 2	N	109	250 0			305	
08	3317 X	1235	-0-	-2082 B	-0-	791 1	402 2	N	38	323 0			20	
09	3210 X	902	-0-	-2308 B	-0-	771 1	131 9	N	119	68 0			71	
*10	3387 X	3387	-0-	-0- B	-0-	1014 1	2107 2	N	242	198 0			115	
*11	3236 X	3236	-0-	-0- B	-0-	631 1	2428 2	N	161	198 0			78	
12	4362 X	4362	-0-	-0- B	-0-	540 1	3611 2	N	192	131 0			139	
01	3348 X	756	-0-	-2592 B	-0-	590 1	166 9	N	151	229 0			61	
02	3024 X	1186	-0-	-1838 B	-0-	614 1	572 9	N	520	346 0			235	
JANYSEK-ECLETO														
WELL #: 104H RRCID -> 295144 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10948 - 15245														
09	4530 X	954	-0-	-3576 B	-0-	449 1	1 4	N	458	445 0			192	
10	7812 X	99	-0-	-7713 B	-0-	504 9			-0-	75 0			117	
11	7560 X	80	-0-	-7480 B	-0-	99 1	58 9	N	53	8 0			162	
12	7812 X	-0-	-0-	-7812 B	-0-	22 1		N	-0-				162	
01	1860 X	530	-0-	-1330 B	-0-	398 1	132 9	N	120	88 0			194	
02	968 X	968	-0-	-0- B	-0-	737 1	29 4	N	184	191 0			187	
BLOWFISH UNIT														
WELL #: 102H RRCID -> 295327 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10540 - 14138														
09	8460 X	4306	-0-	-4154 B	-0-	212 1	3112 2	N	892	926 1			75	
10	10726 X	3454	-0-	-7272 B	-0-	193 1	2470 2	N	719	687 1			107	
11	10260 X	1162	-0-	-9098 B	-0-	791 9	694 2	N	233	262 1			78	
12	10602 X	748	-0-	-9854 B	-0-	211 1	256 9		193	203 1			68	
01	4464 X	118	-0-	-4346 B	-0-	59 1	476 2	N	87	77 1			78	
02	4032 X	2161	-0-	-1871 B	-0-	1 4	212 9		438	357 1			159	
BLOWFISH UNIT														
WELL #: 104H RRCID -> 295392 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 10427 PERF.10520 - 14167														
09	9663 X	9663	-0-	-0- B	-0-	530 1	7804 2	N	1206	1373 1			90	
10	13051 X	8033	-0-	-5018 B	-0-	2 4	1327 9		1036	990 1			136	
11	12630 X	6377	-0-	-6253 B	-0-	499 1	6394 2	N	897	880 1			153	
12	13051 X	6863	-0-	-6188 B	-0-	1140 9	4126 2	N	1121	1138 1			136	
01	12679 X	4540	-0-	-8139 B	-0-	1256 1	987 9		764	652 1			248	
02	9016 X	3317	-0-	-5699 B	-0-	8 4	5000 2	N	468	540 1			176	
						622 1	1233 9							
						8 4	3064 2	N						
						15 4	840 9							
						187 1	2612 2	N						
						3 4	515 9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
OASIS UNIT WELL #: 101H RRCID -> 295474 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10345 - 14878														
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*03	6417 X	5609	-0-	-808 B	-0-	915 1	3668 2	N	933	934 1	238			
*04	5910 X	4931	-0-	-979 B	-0-	1026 9	847 1	3328 2	N	687	549 1	376		
*05	6107 X	6034	-0-	-73 B	-0-	756 9	884 1	4394 2	N	687	745 1	318		
06	6383 X	6383	-0-	-0- B	-0-	756 9	821 1	4427 2	N	1032	1110 1	240		
07	6076 X	5707	-0-	-369 B	-0-	1135 9	871 1	3930 2	N	824	941 1	123		
*08	6045 X	5555	-0-	-490 B	-0-	906 9	834 1	3884 2	N	761	738 1	146		
09	6390 X	5544	-0-	-846 B	-0-	837 9	827 1	3778 2	N	854	749 1	251		
10	6603 X	5814	-0-	-789 B	-0-	939 9	934 1	3982 2	N	816	943 1	124		
*11	6390 X	5379	-0-	-1011 B	-0-	898 9	904 1	3602 2	N	794	721 1	197		
12	5735 X	5307	-0-	-428 B	-0-	873 9	967 1	3449 2	N	810	763 1	244		
01	5828 X	5259	-0-	-569 B	-0-	967 1	891 9	3469 2	N	762	764 1	242		
02	6385 X	6385	-0-	-0- B	-0-	952 1	838 9	4658 2	N	748	736 1	254		
						823 9								
MARATHON OIL EF LLC 525398														
FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264903 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12717 PERF.12280 - 12430														
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-		
02	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														
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-		
02	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														
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-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-		
MAY UNIT 1 AC WELL #: 1H RRCID -> 265086 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12151 - 12292														
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-		
02	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														
LUNA UNIT AC				WELL #:	1H	RRCID ->	265151	COMPL. DATE	11/16/2010	TOTAL	DEPTH	12155	PERF.12050	-	12204				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
02	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				
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-	
02	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				
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-	
02	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				
09	11550 X	1100	-0-	-10450 B	-52903	149	1	931	3	Y	15	16	0					-0-	
						3	4	17	9										
10	11935 X	3713	-0-	-8222 B	-52903	544	1	3019	3	Y	129	127	0					2	
						8	4	142	9										
11	11550 X	3017	-0-	-8533 B	-52903	418	1	2459	3	Y	120	121	0					1	
						8	4	132	9										
12	5084 X	443	-0-	-4641 B	-52903	59	1	364	3	Y	17	18	0					-0-	
						1	4	19	9										
01	4464 X	12	-0-	-4452 B	-52903	1	3	11	9	Y	10	10	0					-0-	
02	0 X	436	-0-	436 B	-52467	52	1	359	3	Y	22	22	0					-0-	
						1	4	24	9										

TURNBULL UNIT D				WELL #:	18H	RRCID ->	270840	COMPL. DATE	05/17/2013	TOTAL	DEPTH	11575	PERF.11920	-	16011				
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-51013					Y	-0-							-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-51013					Y	-0-							-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-51013					Y	-0-							-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-51013					Y	-0-							-0-	
01	0 N	16	-0-	16 B	-50997	1	3	15	9	Y	14	14	0					-0-	
02	T. A.	32	-0-	32 B	-50965	2	3	30	9	Y	27	26	0					1	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	86950 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398												
WESTON GAS UNIT 1				WELL #:	12H	RRCID ->	270975	COMPL. DATE	06/23/2013	TOTAL	DEPTH	12415	PERF.13597	-	17488		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	3300 X	10030	-0-	6730 B	-41412	1314	1	8215	3	Y	428	427	0			4	
						30	4	471	9								
10	3410 X	9240	-0-	5830 B	-35582	1349	1	7485	3	Y	352	351	0			5	
						19	4	387	9								
11	3300 X	7914	-0-	4614 B	-30968	1095	1	6438	3	Y	327	329	0			3	
						21	4	360	9								
12	3410 X	5404	-0-	1994 B	-28974	704	1	4367	3	Y	294	294	0			3	
						10	4	323	9								
01	3410 X	5444	-0-	2034 B	-26940	551	1	4558	3	Y	288	287	0			4	
						18	4	317	9								
02	0 X	5052	-0-	5052 B	-21888	604	1	4160	3	Y	255	254	0			5	
						7	4	281	9								
HANDY 02				WELL #:	0204H	RRCID ->	272139	COMPL. DATE	11/21/2012	TOTAL	DEPTH	12983	PERF.13128	-	19291		
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-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC				WELL #:	4H	RRCID ->	273438	COMPL. DATE	04/01/2014	TOTAL	DEPTH	11791	PERF.12214	-	18427		
09	10020 X	7443	-0-	-2577 B	-124511	548	1	5878	3	Y	917	913	0			13	
						8	4	1009	9								
10	10354 X	6842	-0-	-3512 B	-124511	525	1	5174	3	Y	1029	1028	0			14	
						11	4	1132	9								
11	9000 X	5986	-0-	-3014 B	-124511	477	1	4613	3	Y	803	806	0			11	
						13	4	883	9								
12	7688 X	9673	-0-	1985 B	-122526	752	1	7785	3	Y	1021	1017	0			15	
						13	4	1123	9								
01	7688 X	7264	-0-	-424 B	-122526	451	1	5783	3	Y	920	922	0			13	
						18	4	1012	9								
02	DLQ G-10	6953	-0-	6953 B	-115573	440	1	5542	3	Y	867	864	0			16	
						17	4	954	9								
FRANKE UNIT AC				WELL #:	4H	RRCID ->	274360	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL	DEPTH	12289	PERF.12864	-	19309		
09	7740 X	6613	-0-	-1127 B	-0-	1035	1	5183	3	Y	330	328	0			9	
						32	4	363	9								
10	6541 X	6341	-0-	-200 B	-0-	970	1	5054	3	Y	260	262	0			7	
						31	4	286	9								
11	6480 X	6105	-0-	-375 B	-0-	940	1	4844	3	Y	258	256	0			9	
						37	4	284	9								
12	6934 X	6934	-0-	-0- B	-0-	1134	1	5427	3	Y	313	312	0			10	
						29	4	344	9								
*01	6820 X	5459	-0-	-1361 B	-0-	1028	1	4138	3	Y	241	242	0			9	
						28	4	265	9								
02	DLQ G-10	8805	-0-	8805 B	8805	1089	1	7288	3	Y	367	369	0			7	
						24	4	404	9								

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398									
MOBIL UNIT B AC				WELL #:		1H	RRCID -> 274682	COMPL. DATE 08/07/2014	TOTAL	DEPTH 11963	PERF.12307	- 17921	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	11340 X	10642	-0-	-698 B	-114608	849 12 4	9112 3 669 9	Y	608	609 0			9
10	11718 X	7777	-0-	-3941 B	-114608	657 14 4	6466 3 640 9	Y	582	583 0			8
11	11970 X	9151	-0-	-2819 B	-114608	805 22 4	7786 3 538 9	Y	489	490 0			7
12	12369 X	9960	-0-	-2409 B	-114608	770 13 4	7971 3 1206 9	Y	1096	1087 0			16
01	12369 X	12483	-0-	114 B	-114494	794 32 4	10186 3 1471 9	Y	1337	1334 0			19
02	0 X	12876	-0-	12876 B	-101618	826 32 4	10391 3 1627 9	Y	1479	1471 0			27
MOBIL UNIT B AC				WELL #:		2H	RRCID -> 274688	COMPL. DATE 08/07/2014	TOTAL	DEPTH 11977	PERF.12394	- 18375	
09	6930 X	4624	-0-	-2306 B	-65886	385 6 4	4134 3 99 9	Y	90	89 0			1
10	7161 X	2954	-0-	-4207 B	-65886	236 5 4	2319 3 394 9	Y	358	354 0			5
11	6930 X	4323	-0-	-2607 B	-65886	358 10 4	3461 3 494 9	Y	449	448 0			6
12	5053 X	3823	-0-	-1230 B	-65886	286 5 4	2959 3 573 9	Y	521	519 0			8
01	4774 X	988	-0-	-3786 B	-65886	58 2 4	737 3 191 9	Y	174	180 0			2
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-65886			Y	-0-	2 0			-0-
WESTON GAS UNIT 1				WELL #:		1H	RRCID -> 274914	COMPL. DATE 03/16/2016	TOTAL	DEPTH 12551	PERF.12766	- 15605	
09	9 N	-0-	-0-	-9 B	-105138				N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-105138				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-105138				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-105138				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-105138				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-105138				N	-0-			-0-
DIRECT ASSETS UNIT AC				WELL #:		9H	RRCID -> 275700	COMPL. DATE 08/17/2014	TOTAL	DEPTH 11912	PERF.12233	- 15532	
09	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	9 230 9	37 3	Y	209	212 0			7
10	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	62 2 4	223 3 234 9	Y	213	211 0			9
11	895 N	895	-0-	-0- B	-0-	134 3 4	503 3 255 9	Y	232	232 0			9
12	1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	197 6 4	718 3 353 9	Y	321	314 0			16
01	1128 N	1128	-0-	-0- B	-0-	181 5 4	577 3 365 9	Y	332	332 0			16
02	1077 N	1077	-0-	-0- B	-0-	186 4 4	588 3 299 9	Y	272	271 0			17

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
MARATHON OIL EF LLC														
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	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	4860 X	3597	-0-	-1263 B	-108836	447 14	2238 3 898 9	Y	816	817 0				23
10	5022 X	4687	-0-	-335 B	-108836	585 19	3049 3 1034 9	Y	940	937 0				26
11	4290 X	2618	-0-	-1672 B	-108836	283 11	1457 3 867 9	Y	788	786 0				28
12	4371 X	2297	-0-	-2074 B	-108836	266 7	1272 3 752 9	Y	684	691 0				21
*01	4681 X	594	-0-	-4087 B	-108836	16 516	62 3 9	Y	469	472 0				18
02 DLQ	G-10	2412	-0-	2412 B	-106424	248 5	1660 3 499 9	Y	454	463 0				9
KOWALIK 228-1R AC														
WELL #: 2H RRCID -> 275704 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11948 - 16039														
09	30 X	1425	-0-	1395 B	-29403	157 4	980 3 284 9	Y	258	259 0				3
10	0 X	440	-0-	440 B	-28963	58 1	322 3 59 9	Y	54	56 0				1
11	2250 X	-0-	-0-	-2250 B	-28963			Y	-0-	1 0				-0-
12	2325 X	-0-	-0-	-2325 B	-28963			Y	-0-					-0-
01	2325 X	-0-	-0-	-2325 B	-28963			Y	-0-					-0-
02 DLQ	G-10	405	-0-	405 B	-28558	51 1	353 3	Y	-0-					-0-
						1 4								
KRANER UNIT B AC														
WELL #: 1H RRCID -> 275849 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12733 - 18335														
09	4110 X	4051	-0-	-59 B	-74592	631 19	3159 3 242 9	Y	220	218 0				6
10	4247 X	4226	-0-	-21 B	-74592	639 21	3329 3 237 9	Y	215	215 0				6
11	4110 X	3406	-0-	-704 B	-74592	518 20	2671 3 197 9	Y	179	179 0				6
12	4185 X	4306	-0-	121 B	-74471	702 18	3359 3 227 9	Y	206	206 0				6
*01	4216 X	1633	-0-	-2583 B	-74471	299 8	1203 3 123 9	Y	112	114 0				4
02	0 X	4561	-0-	4561 B	-69910	559 12	3742 3 248 9	Y	225	225 0				4
MORGAN UNIT AC														
WELL #: 1H RRCID -> 275972 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 11728 PERF.12376 - 19134														
09	360 N	417	-0-	57 B	-43627	10 365	42 3 9	Y	332	334 0				11
10	527 N	1239	-0-	712 B	-42915	213 6	771 3 249 9	Y	226	227 0				10
11	390 N	1837	-0-	1447 B	-41468	332 7	1248 3 250 9	Y	227	228 0				9
12	434 N	2182	-0-	1748 B	-39720	411 12	1496 3 263 9	Y	239	236 0				12
01	527 N	3056	-0-	2529 B	-37191	648 16	2070 3 322 9	Y	293	291 0				14
02	0 X	3036	-0-	3036 B	-34155	668 14	2116 3 238 9	Y	216	217 0				13

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)															CAPACITY					CNTY: LIVE OAK																								
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 86950 300					NON-ASSOCIATED																								
MOBIL UNIT D AC															WELL #: 2H					RRCID -> 276361					COMPL. DATE 11/24/2014					TOTAL DEPTH 12074					PERF.12553 - 16710									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																						
09	510 X	3985	-0-		3475 B	-67176			315	1	3383	3		Y	256		252	0				4																						
10	186 X	2184	-0-		1998 B	-65178			185	1	1819	3		Y	160		162	0				2																						
11	450 X	5554	-0-		5104 B	-60074			477	1	4614	3		Y	409		406	0				5																						
12	4123 X	3193	-0-		-930 B	-60074			260	1	2689	3		Y	218		220	0				3																						
01	4123 X	2250	-0-		-1873 B	-60074			145	1	1861	3		Y	216		216	0				3																						
02	0 X	-0-	-0-		-0- B	-60074			6	4	238	9		Y	-0-		3	0				-0-																						
WIEDING-WESTON UNIT AC																																												
WELL #: 1H																									RRCID -> 276362					COMPL. DATE 11/29/2014					TOTAL DEPTH 12053					PERF.12543 - 18541				
09	4260 X	1	-0-		-4259 B	-348270			1	3				Y	-0-							-0-																						
10	0 X	76	-0-		76 B	-348194			7	1	69	3		Y	-0-							-0-																						
11	0 X	7944	-0-		7944 B	-340250			651	1	6292	3		Y	894		882	0				12																						
12	1 X	1351	-0-		1350 B	-338900			108	1	1121	3		Y	109		119	0				2																						
01	62 X	10214	-0-		10152 B	-328748			624	1	8002	3		Y	1421		1403	0				20																						
02	0 X	13407	-0-		13407 B	-315341			25	4	1563	9																																
									852	1	10719	3		Y	1639		1629	0				30																						
									33	4	1803	9																																
MOBIL UNIT D AC																																												
WELL #: 3H																									RRCID -> 276367					COMPL. DATE 11/24/2014					TOTAL DEPTH 12052					PERF.12415 - 16627				
09	0 N	-0-	-0-		-0- B	-82393								Y	-0-							-0-																						
10	0 N	-0-	-0-		-0- B	-82393								Y	-0-							-0-																						
11	0 N	-0-	-0-		-0- B	-82393								Y	-0-							-0-																						
12	0 N	-0-	-0-		-0- B	-82393								Y	-0-							-0-																						
01	0 N	-0-	-0-		-0- B	-82393								Y	-0-							-0-																						
02	DLQ G-10	-0-	-0-		-0- B	-82393								Y	-0-							-0-																						
WIEDING-WESTON UNIT AC																																												
WELL #: 2H																									RRCID -> 276368					COMPL. DATE 09/16/2021					TOTAL DEPTH 12063					PERF.12494 - 18653				
09	0 N	-0-	-0-		-0- B	-339036								Y	-0-							-0-																						
10	0 N	-0-	-0-		-0- B	-339036								Y	-0-							-0-																						
11	0 N	-0-	-0-		-0- B	-339036								Y	-0-							-0-																						
12	0 N	-0-	-0-		-0- B	-339036								Y	-0-							-0-																						
01	0 N	-0-	-0-		-0- B	-339036								Y	-0-							-0-																						
02	T. A.	-0-	-0-		-0- B	-339036								Y	-0-							-0-																						
MOBIL UNIT D AC																																												
WELL #: 1H																									RRCID -> 276396					COMPL. DATE 11/24/2014					TOTAL DEPTH 12025					PERF.12747 - 16913				
09	7800 X	-0-	-0-		-7800 B	-100137								Y	-0-							-0-																						
10	8060 X	-0-	-0-		-8060 B	-100137								Y	-0-							-0-																						
11	90 X	-0-	-0-		-90 B	-100137								Y	-0-							-0-																						
12	93 X	143	-0-		50 B	-100087			11	1	119	3		Y	12		12	0				-0-																						
01	0 X	-0-	-0-		-0- B	-100087			13	9				Y	-0-							-0-																						
02	0 X	-0-	-0-		-0- B	-100087								Y	-0-							-0-																						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398								
KRANER UNIT A AC				WELL #:	1H	RRCID ->	276752	COMPL. DATE	12/07/2014	TOTAL DEPTH	12711	PERF.12559	- 19771
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	4830 X	3019	-0-	-1811 B	-171063	474 1	2376 3	Y	140	142	0		4
						15 4	154 9						
10	4929 X	3544	-0-	-1385 B	-171063	544 1	2835 3	Y	134	134	0		4
						18 4	147 9						
11	4770 X	2870	-0-	-1900 B	-171063	438 1	2255 3	Y	145	144	0		5
						17 4	160 9						
12	4929 X	3998	-0-	-931 B	-171063	638 1	3050 3	Y	267	264	0		8
						16 4	294 9						
*01	4526 X	872	-0-	-3654 B	-171063	147 1	592 3	Y	117	121	0		4
						4 4	129 9						
02	0 X	2407	-0-	2407 B	-168656	299 1	2004 3	Y	89	91	0		2
						6 4	98 9						
KRANER UNIT A AC				WELL #:	3H	RRCID ->	277347	COMPL. DATE	12/07/2014	TOTAL DEPTH	12715	PERF.12610	- 19417
09	30 X	-0-	-0-	-30 B	-120499			Y	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-120499			Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-120499			Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-120499			Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-120499			Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-120499			Y	-0-				-0-
MAY B UNIT AC				WELL #:	2HR	RRCID ->	277566	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL DEPTH	12196	PERF.12540	- 16245
09	90 N	5	-0-	-85 B	-0-	1 3	4 9	Y	4	4	0		-0-
10	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	97 1	540 3	Y	14	14	0		-0-
						1 4	15 9						
11	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	2 3	13 9	Y	12	12	0		-0-
12	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	2 3	10 9	Y	9	9	0		-0-
01	1333 N	1333	-0-	-0- B	-0-	141 1	1165 3	Y	20	20	0		-0-
						5 4	22 9						
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	1	1	0		-0-
DIRECT ASSETS UNIT AC				WELL #:	4H	RRCID ->	277567	COMPL. DATE	02/07/2015	TOTAL DEPTH	11895	PERF.12421	- 17383
09	2310 X	-0-	-0-	-2310 B	-28568			Y	-0-				-0-
10	589 X	-0-	-0-	-589 B	-28568			Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-28568			Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-28568			Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-28568			Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-28568			Y	-0-				-0-
KRANER UNIT B AC				WELL #:	3H	RRCID ->	277624	COMPL. DATE	08/18/2014	TOTAL DEPTH	12727	PERF.12687	- 17912
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-83990			Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-83990			Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-83990			Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-83990			Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-83990			Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-83990			Y	-0-				-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: LIVE OAK																			
MARATHON OIL EF LLC														//CONT.// 525398																																							
LUNA UNIT AC														WELL #: 14H										RRCID -> 278055										COMPL. DATE 02/07/2015										TOTAL DEPTH 12139 PERF.12340 - 16171									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																															
09	1920 X	2061	-0-		141 B	-53780			341 1	1390 3		10 4	320 9	Y	291		293 0					10																															
10	1984 X	925	-0-		-1059 B	-53780			171 1	617 3		5 4	132 9	Y	120		125 0					5																															
11	2010 X	-0-	-0-		-2010 B	-53780								Y	-0-		5 0					-0-																															
12	2139 X	-0-	-0-		-2139 B	-53780								Y	-0-							-0-																															
01	2139 X	-0-	-0-		-2139 B	-53780								Y	-0-							-0-																															
02	DLQ G-10	-0-	-0-		-0- B	-53780								Y	-0-							-0-																															
KRANER UNIT A AC														WELL #: 2H										RRCID -> 279046										COMPL. DATE 12/07/2014										TOTAL DEPTH 12707 PERF.12777 - 19568									
09	6750 X	6043	-0-		-707 B	-167822			920 1	4608 3		28 4	487 9	Y	443		439 0					12																															
10	7223 X	5442	-0-		-1781 B	-167822			821 1	4279 3		27 4	315 9	Y	286		290 0					8																															
11	6990 X	3607	-0-		-3383 B	-167822			543 1	2798 3		21 4	245 9	Y	223		223 0					8																															
12	7223 X	3862	-0-		-3361 B	-167822			621 1	2973 3		16 4	252 9	Y	229		230 0					7																															
*01	6603 X	3918	-0-		-2685 B	-167822			714 1	2873 3		19 4	312 9	Y	284		280 0					11																															
02	0 X	130	-0-		130 B	-167692			1 1	8 3		121 9		Y	110		119 0					2																															
FORSHAGE-HOWELL UNIT AC														WELL #: 12H										RRCID -> 279126										COMPL. DATE 11/06/2015										TOTAL DEPTH 12434 PERF.12429 - 18610									
09	4980 X	407	-0-		-4573 B	-88026			53 1	329 3		1 4	24 9	Y	22		23 0					-0-																															
10	4867 X	798	-0-		-4069 B	-88026			118 1	654 3		2 4	24 9	Y	22		22 0					-0-																															
11	3900 X	1892	-0-		-2008 B	-88026			265 1	1558 3		5 4	64 9	Y	58		57 0					1																															
12	4030 X	6790	-0-		2760 B	-85266			891 1	5530 3		13 4	356 9	Y	324		321 0					4																															
01	3813 X	3411	-0-		-402 B	-85266			355 1	2935 3		12 4	109 9	Y	99		102 0					1																															
02	DLQ G-10	3247	-0-		3247 B	-82019			391 1	2694 3		5 4	157 9	Y	143		141 0					3																															
DIRECT ASSETS UNIT AC														WELL #: 5H										RRCID -> 279166										COMPL. DATE 02/07/2015										TOTAL DEPTH 11880 PERF.12453 - 17381									
09	5250 X	3553	-0-		-1697 B	-31984			652 1	2655 3		20 4	226 9	Y	205		207 0					7																															
10	5053 X	3602	-0-		-1451 B	-31984			724 1	2615 3		20 4	243 9	Y	221		218 0					10																															
11	4890 X	2960	-0-		-1930 B	-31984			577 1	2171 3		13 4	199 9	Y	181		184 0					7																															
12	3658 X	4173	-0-		515 B	-31469			841 1	3059 3		25 4	248 9	Y	225		221 0					11																															
01	3658 X	2083	-0-		-1575 B	-31469			428 1	1369 3		11 4	275 9	Y	250		249 0					12																															
02	0 X	2329	-0-		2329 B	-29140			512 1	1621 3		11 4	185 9	Y	168		170 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 #: 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	5730 X	3522	-0-	-2208 B	-18201	866 7 4	1861 3 788 9	Y			716	713 0		37
10	4774 X	3589	-0-	-1185 B	-18201	853 15 4	1939 3 782 9	Y			711	708 0		40
11	3810 X	3484	-0-	-326 B	-18201	849 14 4	1876 3 745 9	Y			677	677 0		40
12	3937 X	3939	-0-	2 B	-18199	1028 11 4	2162 3 738 9	Y			671	674 0		37
01	3627 X	4491	-0-	864 B	-17335	1204 67 4	2674 3 546 9	Y			496	501 0		32
02	0 X	3250	-0-	3250 B	-14085	870 33 4	1853 3 494 9	Y			449	453 0		28
FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279213 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12259 PERF.13005 - 19275														
09	30 X	-0-	-0-	-30 B	-26302			Y			-0-			-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31 B	-26302			Y			-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-26302			Y			-0-			-0-
12	0 N	303	-0-	303 B	-25999	37 1 4	175 3 90 9	Y			82	79 0		3
*01	0 N	4382	-0-	4382 B	-21617	704 19 4	2834 3 825 9	Y			750	725 0		28
02	T. A.	3063	-0-	3063 B	-18554	336 7 4	2252 3 468 9	Y			425	445 0		8
FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 279234 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12278 PERF.12976 - 19072														
09	7830 X	4576	-0-	-3254 B	-0-	706 22 4	3536 3 312 9	Y			284	284 0		8
10	6200 X	4700	-0-	-1500 B	-0-	705 23 4	3673 3 299 9	Y			272	273 0		7
11	4800 X	3959	-0-	-841 B	-0-	595 23 4	3065 3 276 9	Y			251	249 0		9
12	4929 X	3637	-0-	-1292 B	-0-	577 15 4	2761 3 284 9	Y			258	259 0		8
*01	4929 X	2528	-0-	-2401 B	-0-	471 13 4	1897 3 147 9	Y			134	137 0		5
*02	4014 X	4014	-0-	-0- B	-0-	479 10 4	3204 3 321 9	Y			292	291 0		6
MAY B UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279244 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12171 PERF.12585 - 16200														
09	2730 X	3214	-0-	484 B	-1724	376 9 4	2352 3 477 9	Y			434	433 0		4
10	4340 X	3334	-0-	-1006 B	-1724	422 6 4	2344 3 562 9	Y			511	508 0		7
11	4200 X	3563	-0-	-637 B	-1724	419 8 4	2466 3 670 9	Y			609	610 0		6
12	4340 X	3474	-0-	-866 B	-1724	392 5 4	2431 3 646 9	Y			587	586 0		7
01	3348 X	1538	-0-	-1810 B	-1724	131 4 4	1086 3 317 9	Y			288	291 0		4
02	0 X	23	-0-	23 B	-1701	1 13 9	9 3	Y			12	16 0		-0-

04/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** FEBRUARY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 890

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) MARATHON OIL EF LLC BUEHRING UNIT AC				//CONT.// 525398 WELL #:	86950 300 1H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 279601		CAPACITY COMPL. DATE 05/06/2015				CNTY: LIVE OAK TOTAL DEPTH 11797 PERF.12071 - 17723			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
09	600 N	479	-0-	-121 B	-4817	68	1 2 4	279	3 130 9	Y	118	121	0	4	
10	310 N	179	-0-	-131 B	-4817	9	1 138 9	32	3 8 1	Y	125	123	0	6	
11	600 N	163	-0-	-437 B	-4817	8	1 123 9	32	3 8 1	Y	112	113	0	5	
12	496 N	157	-0-	-339 B	-4817	8	1 121 9	28	3 48 1	Y	110	109	0	6	
01	186 N	313	-0-	127 B	-4690	48	1 1 4	154	3 110 9	Y	100	101	0	5	
02	DLQ G-10	116	-0-	116 B	-4574	6	1 90 9	20	3 6 1	Y	82	82	0	5	
BUEHRING UNIT AC				WELL #:	2H	RRCID -> 279602	COMPL. DATE 05/06/2015				TOTAL DEPTH 11810 PERF.12120 - 17672				
09	690 X	657	-0-	-33 B	-6615	88	1 3 4	357	3 209 9	Y	190	194	0	6	
10	713 X	226	-0-	-487 B	-6615	7	1 193 9	26	3 6 1	Y	175	173	0	8	
11	690 X	184	-0-	-506 B	-6615	6	1 155 9	23	3 6 1	Y	141	143	0	6	
12	682 X	175	-0-	-507 B	-6615	6	1 149 9	20	3 6 1	Y	135	134	0	7	
01	682 X	187	-0-	-495 B	-6615	6	1 161 9	20	3 5 1	Y	146	146	0	7	
02	DLQ G-10	149	-0-	149 B	-6466	5	1 128 9	16	3 5 1	Y	116	116	0	7	
MURPHY-SINCLAIR UNIT AC				WELL #:	8H	RRCID -> 279605	COMPL. DATE 05/31/2015				TOTAL DEPTH 12155 PERF.12742 - 18613				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-93					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-93					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-93					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-93					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	1	-0-	1 B	-92	1	3			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-92					Y	-0-			-0-	
FORSHAGE-HOWELL UNIT AC				WELL #:	1H	RRCID -> 279714	COMPL. DATE 07/28/2015				TOTAL DEPTH 12325 PERF.12695 - 16184				
09	0 N	2647	-0-	2647 B	-73199	364	1 8 4	2275	3 1 4	Y	-0-			-0-	
10	1519 N	2848	-0-	1329 B	-71870	416	1 6 4	2310	3 116 9	Y	105	104	0	1	
11	1770 N	896	-0-	-874 B	-71870	115	1 2 4	674	3 105 9	Y	95	95	0	1	
12	1829 N	1324	-0-	-505 B	-71870	152	1 2 4	943	3 227 9	Y	206	205	0	2	
01	1829 N	92	-0-	-1737 B	-71870	1	1 85 9	6	3 1 1	Y	77	78	0	1	
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-71870					Y	-0-	1	0	-0-	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)													CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC														
EASLEY UNIT AC														
WELL #: 1H RRCID -> 279740 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 12352 PERF.12708 - 16249														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2460 X	1727	-0-	-733 B	-107307	186 1	1161 3	4 4	376 9	Y	342	343 0		4
10	4805 X	1360	-0-	-3445 B	-107307	156 1	863 3	2 4	339 9	Y	308	308 0		4
11	4650 X	1392	-0-	-3258 B	-107307	156 1	916 3	3 4	317 9	Y	288	289 0		3
12	4805 X	994	-0-	-3811 B	-107307	108 1	671 3	2 4	213 9	Y	194	195 0		2
01	3875 X	1131	-0-	-2744 B	-107307	86 1	708 3	3 4	334 9	Y	304	302 0		4
02	0 X	1483	-0-	1483 B	-105824	135 1	930 3	2 4	416 9	Y	378	375 0		7
SIENKIEWICZ UNIT AC													WELL #: 9H RRCID -> 279741 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12474 - 16450	
09	8370 X	2885	-0-	-5485 B	-8184	473 1	2112 3	11 4	289 9	Y	263	268 0		7
10	8649 X	3403	-0-	-5246 B	-8184	521 1	2536 3	39 4	307 9	Y	279	276 0		10
11	8340 X	9423	-0-	1083 B	-7101	1880 1	6971 3	56 4	516 9	Y	469	459 0		20
12	3813 X	4912	-0-	1099 B	-6002	1070 1	3433 3	22 4	387 9	Y	352	357 0		15
01	3813 X	2824	-0-	-989 B	-6002	475 1	1831 3	15 4	503 9	Y	457	453 0		19
02	0 X	3931	-0-	3931 B	-2071	802 1	2677 3	31 4	421 9	Y	383	379 0		23
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC													WELL #: 3H RRCID -> 279743 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 11766 PERF.12282 - 19066	
09	7320 X	6993	-0-	-327 B	-223541	489 1	5245 3	7 4	1252 9	Y	1138	1135 0		16
10	7564 X	6121	-0-	-1443 B	-223541	465 1	4576 3	10 4	1070 9	Y	973	976 0		13
11	7590 X	4857	-0-	-2733 B	-223541	376 1	3636 3	10 4	835 9	Y	759	762 0		10
12	7843 X	-0-	-0-	-7843 B	-223541	238 1	3051 3	10 4	713 9	Y	-0-	10 0		-0-
01	7843 X	4012	-0-	-3831 B	-223541	238 1	3051 3	10 4	713 9	Y	648	639 0		9
02	0 X	3207	-0-	3207 B	-220334	199 1	2508 3	8 4	492 9	Y	447	448 0		8
MOBIL UNIT B AC													WELL #: 4H RRCID -> 279744 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 11976 PERF.12410 - 18038	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-168565					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-168565					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-168565					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-168565					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-168565					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-168565					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC															
HEMBY UNIT B AC															
WELL #: 3H RRCID -> 279745 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12830 - 18256															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	5670 X	2708	-0-	-2962 B	-30029	362 1	1619 3	8 4	719 9	Y	654	663 0			18
10	5859 X	2220	-0-	-3639 B	-30029	290 1	1410 3	22 4	498 9	Y	453	455 0			16
11	3990 X	1790	-0-	-2200 B	-30029	266 1	987 3	8 4	529 9	Y	481	476 0			21
12	3410 X	2307	-0-	-1103 B	-30029	421 1	1350 3	9 4	527 9	Y	479	480 0			20
01	3379 X	2837	-0-	-542 B	-30029	463 1	1787 3	15 4	572 9	Y	520	519 0			21
02	0 X	2284	-0-	2284 B	-27745	429 1	1430 3	17 4	408 9	Y	371	370 0			22
DIRECT ASSETS UNIT AC															
WELL #: 3H RRCID -> 279778 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12393 - 17330															
09	2700 X	1341	-0-	-1359 B	-11294	237 1	965 3	7 4	132 9	Y	120	122 0			4
10	1767 X	985	-0-	-782 B	-11294	174 1	630 3	5 4	176 9	Y	160	157 0			7
11	1800 X	209	-0-	-1591 B	-11294	4 1	16 3	189 9		Y	172	172 0			7
12	1860 X	2669	-0-	809 B	-10485	523 1	1902 3	16 4	228 9	Y	207	204 0			10
01	1860 X	1929	-0-	69 B	-10416	398 1	1273 3	10 4	248 9	Y	225	224 0			11
02	0 X	7978	-0-	7978 B	-2438	1847 1	5848 3	39 4	244 9	Y	222	219 0			14
LUNA UNIT AC															
WELL #: 10H RRCID -> 279823 COMPL. DATE 10/17/2015 TOTAL DEPTH 12106 PERF.12227 - 16000															
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-25849					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-25849					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-25849					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-25849					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-25849					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-25849					Y	-0-				-0-
LUNA UNIT AC															
WELL #: 11H RRCID -> 279825 COMPL. DATE 10/17/2015 TOTAL DEPTH 12121 PERF.12123 - 16057															
09	1440 N	1271	-0-	-169 B	-14288	187 1	762 3	6 4	316 9	Y	287	289 0			10
10	1519 N	1492	-0-	-27 B	-14288	235 1	849 3	6 4	402 9	Y	365	359 0			16
11	1080 N	1253	-0-	173 B	-14115	194 1	729 3	4 4	326 9	Y	296	300 0			12
12	1302 N	1330	-0-	28 B	-14087	216 1	786 3	6 4	322 9	Y	293	290 0			15
01	1488 N	277	-0-	-1211 B	-14087	9 1	29 3	239 9		Y	217	221 0			11
02	0 N	807	-0-	807 B	-13280	151 1	478 3	3 4	175 9	Y	159	160 0			10

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1470 N	2491	-0-	1021 B	-19150	771 1	1656 3	Y	53	51	0		3
						6 4	58 9						
10	1457 N	2620	-0-	1163 B	-17987	752 1	1710 3	Y	131	127	0		7
						14 4	144 9						
11	1950 N	2053	-0-	103 B	-17884	619 1	1367 3	Y	52	56	0		3
						10 4	57 9						
12	2573 N	1334	-0-	-1239 B	-17884	417 1	877 3	Y	32	33	0		2
						5 4	35 9						
01	2635 N	110	-0-	-2525 B	-17884	12 1	27 3	Y	64	62	0		4
						1 4	70 9						
02	0 X	1610	-0-	1610 B	-16274	439 1	935 3	Y	200	191	0		13
						16 4	220 9						

DIRECT ASSETS UNIT AC				WELL #: 2H		RRCID -> 279863		COMPL. DATE 09/15/2015		TOTAL DEPTH 11898		PERF.12413 - 17622	
09	5610 X	7270	-0-	1660 B	-90043	1321 1	5380 3	Y	481	482	0		16
						40 4	529 9						
10	5797 X	7550	-0-	1753 B	-88290	1519 1	5487 3	Y	456	452	0		20
						42 4	502 9						
11	5850 X	4000	-0-	-1850 B	-88290	751 1	2828 3	Y	367	372	0		15
						17 4	404 9						
12	7502 X	2754	-0-	-4748 B	-88290	515 1	1872 3	Y	320	319	0		16
						15 4	352 9						
01	7564 X	318	-0-	-7246 B	-88290	11 1	35 3	Y	247	251	0		12
						272 9							
02	0 X	309	-0-	309 B	-87981	12 1	37 3	Y	236	233	0		15
						260 9							

MOBIL UNIT D AC				WELL #: 5H		RRCID -> 279864		COMPL. DATE 09/24/2015		TOTAL DEPTH 12074		PERF.12597 - 16953	
09	2370 X	1107	-0-	-1263 B	-57744	91 1	974 3	Y	37	39	0		1
						1 4	41 9						
10	2046 X	1571	-0-	-475 B	-57744	142 1	1397 3	Y	26	27	0		-0-
						3 4	29 9						
11	1170 X	1738	-0-	568 B	-57176	158 1	1526 3	Y	45	44	0		1
						4 4	50 9						
12	1209 X	2347	-0-	1138 B	-56038	189 1	1953 3	Y	184	182	0		3
						3 4	202 9						
01	1581 X	6487	-0-	4906 B	-51132	402 1	5153 3	Y	833	824	0		12
						16 4	916 9						
02	0 X	2498	-0-	2498 B	-48634	166 1	2093 3	Y	212	220	0		4
						6 4	233 9						

MOBIL UNIT D AC				WELL #: 6H		RRCID -> 279954		COMPL. DATE 03/18/2021		TOTAL DEPTH 12101		PERF.12541 - 16817	
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-116878			Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-116878			Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-116878			Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-116878			Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-116878			Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-116878			Y	-0-				-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC WELL #: 5H RRCID -> 279955 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11781 PERF.12451 - 19188														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	8940 X	146	-0-	-8794 B	-129003	26 1	91 3	4 4	25 9	Y	23	22 0		1
10	9238 X	327	-0-	-8911 B	-129003	70 1	255 3	2 4		Y	-0-	1 0		-0-
11	360 X	116	-0-	-244 B	-129003	23 1	81 3	1 4	11 9	Y	10	9 0		1
12	372 X	212	-0-	-160 B	-129003	41 1	130 3	5 4	36 9	Y	33	32 0		2
01	341 X	137	-0-	-204 B	-129003	19 1	74 3	3 4	41 9	Y	37	37 0		2
02	0 N	62	-0-	62 B	-128941	10 1	35 3	2 4	15 9	Y	14	15 0		1
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C AC WELL #: 4H RRCID -> 279977 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 11666 PERF.12124 - 17461														
09	1320 X	4655	-0-	3335 B	-973	774 1	2726 3	129 4	1026 9	Y	933	943 0		43
10	2875 X	3848	-0-	973 B	-0-	648 1	2357 3	22 4	821 9	Y	746	759 0		30
11	3720 X	3337	-0-	-383 B	-0-	576 1	1992 3	29 4	740 9	Y	673	662 0		41
12	3844 X	2691	-0-	-1153 B	-0-	519 1	1637 3	58 4	477 9	Y	434	446 0		29
01	3844 X	2530	-0-	-1314 B	-0-	449 1	1729 3	66 4	286 9	Y	260	273 0		16
02	1584 X	1584	-0-	-0- B	-0-	268 1	929 3	66 4	321 9	Y	292	284 0		24
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279990 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12111 PERF.12522 - 18605														
09	150 N	135	-0-	-15 B	-76750	17 1	104 3	14 9		Y	13	13 0		-0-
10	0 N	117	-0-	117 B	-76633	16 1	87 3	14 9		Y	13	13 0		-0-
11	30 N	51	-0-	21 B	-76612	4 1	25 3	22 9		Y	20	20 0		-0-
12	155 N	36	-0-	-119 B	-76612	2 3	34 9	2 3		Y	31	31 0		-0-
01	124 N	60	-0-	-64 B	-76612	3 3	57 9	3 3		Y	52	51 0		1
02	0 N	55	-0-	55 B	-76557	3 3	52 9			Y	47	47 0		1
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280029 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12123 PERF.12798 - 18576														
09	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	4 1	26 3	480 9		Y	436	434 0		5
10	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	5 1	25 3	505 9		Y	459	458 0		6
11	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	5 1	28 3	570 9		Y	518	519 0		5
12	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	2 1	12 3	255 9		Y	232	234 0		3
01	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	2 3	45 9	2 3		Y	41	43 0		1
02	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	2 3	33 9			Y	30	30 0		1

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280030 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12105 PERF.12703 - 18686																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	4620 X	4558	-0-	-62	B	-65965	552	13	4	3452	3	Y	492	495	0	5
10	4774 X	2351	-0-	-2423	B	-65965	258	13	4	1431	3	Y	598	595	0	8
11	4980 X	12	-0-	-4968	B	-65965	1	3	4	11	9	Y	10	18	0	-0-
12	5146 X	12	-0-	-5134	B	-65965	1	3	4	11	9	Y	10	10	0	-0-
01	5146 X	197	-0-	-4949	B	-65965	2	1	4	19	3	Y	160	158	0	2
02	DLQ G-10	682	-0-	682	B	-65283	176	9	4	352	3	Y	253	250	0	5
							51	1	4	278	9					
MOBIL UNIT D AC WELL #: 4H RRCID -> 280059 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12057 PERF.12457 - 16959																
09	7380 X	5301	-0-	-2079	B	-103080	431	6	4	4624	3	Y	218	217	0	3
10	7626 X	4159	-0-	-3467	B	-103080	364	8	4	3586	3	Y	183	184	0	2
11	5070 X	55	-0-	-5015	B	-103080	3	3	4	52	9	Y	47	48	0	1
12	5487 X	2608	-0-	-2879	B	-103080	219	1	4	2269	3	Y	105	104	0	2
01	5487 X	1066	-0-	-4421	B	-103080	72	4	4	116	9	Y	63	64	0	1
02	0 X	1814	-0-	1814	B	-101266	127	3	4	69	9	Y	73	73	0	1
							5	4	4	1602	3					
HOLLMAN UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280060 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12655 - 16374																
09	900 N	9851	-0-	8951	B	-35149	1329	31	4	8303	3	Y	171	170	0	2
10	2573 X	9743	-0-	7170	B	-27979	1458	21	4	8091	3	Y	157	157	0	2
11	2490 X	9263	-0-	6773	B	-21206	1320	26	4	7765	3	Y	138	139	0	1
12	2573 X	8904	-0-	6331	B	-14875	1185	17	4	7354	3	Y	316	313	0	4
01	2573 X	3524	-0-	951	B	-13924	354	12	4	348	9	Y	210	211	0	3
02	0 X	789	-0-	789	B	-13135	97	1	4	2927	3	Y	20	23	0	-0-
							1	4	4	231	9					
HOLLMAN UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 280062 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12458 - 16460																
09	360 N	-0-	-0-	-360	B	-36165					Y	-0-				-0-
10	651 N	-0-	-0-	-651	B	-36165					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-36165					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-36165					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-36165					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-36165					Y	-0-				-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398											
MAY B UNIT AC				WELL #: 4H		RRCID -> 280084		COMPL. DATE 11/24/2015		TOTAL DEPTH 12186		PERF.12526 - 17195			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											BALANCE
09		300 X	241 -0-	-59 B	-110481	4 1	24 3	Y	194	194	0			2	
						213 9									
10		310 X	170 -0-	-140 B	-110481	3 1	16 3	Y	137	137	0			2	
						151 9									
11		330 X	279 -0-	-51 B	-110481	17 1	97 3	Y	150	151	0			1	
						165 9									
12		341 X	239 -0-	-102 B	-110481	3 1	21 3	Y	195	194	0			2	
						215 9									
01		341 X	551 -0-	210 B	-110271	38 1	315 3	Y	179	179	0			2	
						1 4	197 9								
02		0 X	869 -0-	869 B	-109402	92 1	637 3	Y	126	126	0			2	
						1 4	139 9								
FORSHAGE-HOWELL UNIT AC				WELL #: 11H		RRCID -> 280179		COMPL. DATE 11/06/2015		TOTAL DEPTH 12433		PERF.12463 - 18592			
09		2400 X	1827 -0-	-573 B	-51503	242 1	1510 3	Y	63	62	0			1	
						6 4	69 9								
10		2480 X	1897 -0-	-583 B	-51503	276 1	1532 3	Y	77	77	0			1	
						4 4	85 9								
11		1590 X	2081 -0-	491 B	-51012	286 1	1680 3	Y	99	99	0			1	
						6 4	109 9								
12		1891 X	961 -0-	-930 B	-51012	118 1	730 3	Y	101	101	0			1	
						2 4	111 9								
01		1891 X	1324 -0-	-567 B	-51012	113 1	933 3	Y	249	247	0			3	
						4 4	274 9								
02		0 X	1351 -0-	1351 B	-49661	157 1	1078 3	Y	104	105	0			2	
						2 4	114 9								
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C AC				WELL #: 3H		RRCID -> 280200		COMPL. DATE 10/03/2015		TOTAL DEPTH 11714		PERF.12244 - 16981			
09	14B2	EXT	-0- -0-	-0- B	-8724			Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0- -0-	-0- B	-8724			Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0- -0-	-0- B	-8724			Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0- -0-	-0- B	-8724			Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0- -0-	-0- B	-8724			Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0- -0-	-0- B	-8724			Y	-0-					-0-	
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC				WELL #: 12H		RRCID -> 280205		COMPL. DATE 12/18/2015		TOTAL DEPTH 11620		PERF.11988 - 16423			
09		2400 X	1150 -0-	-1250 B	-45834	125 1	807 3	Y	196	196	0			3	
						2 4	216 9								
10		2480 X	2459 -0-	-21 B	-45834	275 1	1645 3	Y	485	480	0			8	
						5 4	534 9								
11		2400 X	2202 -0-	-198 B	-45834	268 1	1501 3	Y	391	392	0			7	
						3 4	430 9								
12		2015 X	1407 -0-	-608 B	-45834	175 1	1009 3	Y	201	204	0			4	
						2 4	221 9								
*01		2449 X	1896 -0-	-553 B	-45834	231 1	1271 3	Y	350	347	0			7	
						9 4	385 9								
02		0 X	1444 -0-	1444 B	-44390	194 1	991 3	Y	220	222	0			5	
						17 4	242 9								
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC				WELL #: 10H		RRCID -> 280206		COMPL. DATE 04/05/2016		TOTAL DEPTH 11680		PERF.11899 - 15433			
09		390 X	-0- -0-	-390 B	-102132			Y	-0-					-0-	
10		403 X	-0- -0-	-403 B	-102132			Y	-0-					-0-	
11		60 X	-0- -0-	-60 B	-102132			Y	-0-					-0-	
12		0 X	-0- -0-	-0- B	-102132			Y	-0-					-0-	
01		0 X	-0- -0-	-0- B	-102132			Y	-0-					-0-	
02		T. A.	-0- -0-	-0- B	-102132			Y	-0-					-0-	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)													CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC														
MAY B UNIT AC														
WELL #: 3H RRCID -> 280394														
COMPL. DATE 11/24/2015														
TOTAL DEPTH 12180 PERF.12568 - 17000														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1620 X	387	-0-	-1233 B	-30057	33 1	206 3	Y	134	135 0				1
10	1674 X	345	-0-	-1329 B	-30057	33 1	182 3	Y	118	117 0				2
11	1620 X	169	-0-	-1451 B	-30057	130 9	73 3	Y	76	77 0				1
12	1488 X	254	-0-	-1234 B	-30057	12 1	31 3	Y	198	197 0				2
01	1488 X	366	-0-	-1122 B	-30057	84 9	44 3	Y	288	286 0				4
02	0 X	802	-0-	802 B	-29255	5 1	596 3	Y	107	109 0				2
						218 9	118 9							
						317 9								
						87 1								
						1 4								
URRUTIA UNIT AC														
WELL #: 3H RRCID -> 280405														
COMPL. DATE 08/04/2016														
TOTAL DEPTH 12143 PERF.12474 - 18094														
09	2790 X	3073	-0-	283 B	-81693	463 1	2320 3	Y	251	248 0				7
10	2883 X	2712	-0-	-171 B	-81693	14 4	276 9	Y	217	218 0				6
11	2340 X	2208	-0-	-132 B	-81693	396 1	2064 3	Y	215	213 0				8
12	3162 X	2629	-0-	-533 B	-81693	13 4	239 9	Y	328	326 0				10
*01	3162 X	1166	-0-	-1996 B	-81693	318 1	1641 3	Y	319	317 0				12
02	0 X	2168	-0-	2168 B	-79525	12 4	237 9	Y	199	207 0				4
						390 1	1868 3	Y						
						10 4	361 9							
						161 1	650 3	Y						
						4 4	351 9							
						253 1	1691 3	Y						
						5 4	219 9							
URRUTIA UNIT AC														
WELL #: 5H RRCID -> 280406														
COMPL. DATE 08/12/2016														
TOTAL DEPTH 12088 PERF.12343 - 17709														
09	2550 X	1442	-0-	-1108 B	-31014	196 1	983 3	Y	234	236 0				7
10	1891 N	1581	-0-	-310 B	-31014	6 4	257 9	Y	252	252 0				7
11	1710 N	1815	-0-	105 B	-30909	209 1	1088 3	Y	484	474 0				17
12	1488 N	2526	-0-	1038 B	-29871	7 4	277 9	Y	810	802 0				25
*01	1581 N	847	-0-	-734 B	-29871	8 4	532 9	Y	715	713 0				27
02	DLQ G-10	2507	-0-	2507 B	-27364	281 1	1347 3	Y	707	720 0				14
						7 4	891 9							
						12 1	48 3	Y						
						787 9								
						224 1	1500 3	Y						
						5 4	778 9							
URRUTIA UNIT AC														
WELL #: 2H RRCID -> 280467														
COMPL. DATE 08/11/2016														
TOTAL DEPTH 12094 PERF.12378 - 17628														
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-20791			Y	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-20791			Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-20791			Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-20791			Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-20791			Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-20791			Y	-0-					-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) MARATHON OIL EF LLC ROBERT BOWMAN UNIT AC														
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 525398														
WELL #: 1H RRCID -> 280468 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12220 - 16561														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	1320 N	1332	-0-	12 B	-33287	227 1	923 3	7 4	175 9	Y	159	164 0		5
10	1116 N	1690	-0-	574 B	-32713	256 1	925 3	7 4	502 9	Y	456	441 0		20
11	1320 N	1618	-0-	298 B	-32415	278 1	1045 3	6 4	289 9	Y	263	272 0		11
12	1364 N	1202	-0-	-162 B	-32415	202 1	733 3	6 4	261 9	Y	237	236 0		12
01	1705 N	936	-0-	-769 B	-32415	176 1	561 3	4 4	195 9	Y	177	180 0		9
02	0 X	925	-0-	925 B	-31490	182 1	575 3	4 4	164 9	Y	149	149 0		9
ROBERT BOWMAN UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 280469 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12256 - 16505														
09	210 N	698	-0-	488 B	-47314	29 1	117 3	1 4	551 9	Y	501	505 0		17
10	217 N	1532	-0-	1315 B	-45999	198 1	715 3	5 4	614 9	Y	558	550 0		25
11	210 N	1419	-0-	1209 B	-44790	231 1	868 3	5 4	315 9	Y	286	299 0		12
12	217 N	1480	-0-	1263 B	-43527	251 1	912 3	8 4	309 9	Y	281	279 0		14
01	217 N	1370	-0-	1153 B	-42374	244 1	779 3	6 4	341 9	Y	310	309 0		15
02	0 X	994	-0-	994 B	-41380	161 1	511 3	3 4	319 9	Y	290	287 0		18
FOSTER UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 280471 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12536 - 17907														
09	3090 X	2832	-0-	-258 B	-49099	430 1	2152 3	13 4	237 9	Y	215	216 0		6
10	2573 X	2363	-0-	-210 B	-49099	347 1	1808 3	11 4	197 9	Y	179	180 0		5
11	2670 X	2623	-0-	-47 B	-49099	392 1	2019 3	15 4	197 9	Y	179	178 0		6
12	2914 X	2138	-0-	-776 B	-49099	334 1	1596 3	9 4	199 9	Y	181	181 0		6
*01	2914 X	1719	-0-	-1195 B	-49099	306 1	1234 3	8 4	171 9	Y	155	155 0		6
02	0 X	231	-0-	231 B	-48868	5 1	31 3	195 9		Y	177	180 0		3
ROBERT BOWMAN UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280472 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12277 - 16325														
09	870 N	1049	-0-	179 B	-14900	180 1	734 3	5 4	130 9	Y	118	122 0		4
10	744 N	1443	-0-	699 B	-14201	282 1	1020 3	8 4	133 9	Y	121	120 0		5
11	1200 N	1612	-0-	412 B	-13789	322 1	1210 3	7 4	73 9	Y	66	68 0		3
12	1085 N	1239	-0-	154 B	-13635	250 1	908 3	7 4	74 9	Y	67	67 0		3
01	1457 N	1227	-0-	-230 B	-13635	276 1	881 3	7 4	63 9	Y	57	57 0		3
02	0 N	1301	-0-	1301 B	-12334	297 1	940 3	6 4	58 9	Y	53	53 0		3

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
MARATHON OIL EF LLC														
HOLLMAN UNIT AC														
WELL #: 11H RRCID -> 280474 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12256 - 18972														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	9750 X	1966	-0-	-7784 B	-74679	251 1	1570 3	139 9	Y	126	126 0		1	
10	10075 X	1429	-0-	-8646 B	-74679	194 1	1074 3	158 9	Y	144	143 0		2	
11	8610 X	1552	-0-	-7058 B	-74679	199 1	1167 3	182 9	Y	165	165 0		2	
12	8897 X	680	-0-	-8217 B	-74679	80 1	499 3	100 9	Y	91	92 0		1	
01	3224 X	382	-0-	-2842 B	-74679	37 1	302 3	42 9	Y	38	38 0		1	
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-74679	1 4			Y	-0-	1 0		-0-	
FOSTER UNIT AC														
WELL #: 11H RRCID -> 280492 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12666 PERF.12546 - 17283														
09	6720 X	4607	-0-	-2113 B	-19968	683 1	3419 3	484 9	Y	440	441 0		12	
10	4898 X	3391	-0-	-1507 B	-19968	485 1	2528 3	362 9	Y	329	332 0		9	
11	4830 X	5320	-0-	490 B	-19478	800 1	4124 3	365 9	Y	332	329 0		12	
12	4991 X	267	-0-	-4724 B	-19478	26 1	126 3	114 9	Y	104	113 0		3	
*01	4991 X	351	-0-	-4640 B	-19478	5 1	20 3		Y	296	288 0		11	
02	0 X	2691	-0-	2691 B	-16787	299 1	1999 3	387 9	Y	352	356 0		7	
HOLLMAN UNIT AC														
WELL #: 1H RRCID -> 280517 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12486 - 16448														
09	4830 X	4166	-0-	-664 B	-45530	509 1	3182 3	463 9	Y	421	420 0		4	
10	4247 X	4336	-0-	89 B	-45441	579 1	3212 3	537 9	Y	488	485 0		7	
11	4110 X	3552	-0-	-558 B	-45441	456 1	2681 3	406 9	Y	369	372 0		4	
12	4309 X	3278	-0-	-1031 B	-45441	382 1	2370 3	521 9	Y	474	473 0		5	
01	4340 X	972	-0-	-3368 B	-45441	74 1	613 3	283 9	Y	257	258 0		4	
02 DLQ G-10	885	-0-	885 B	-44556		97 1	664 3	123 9	Y	112	114 0		2	
HOLLMAN UNIT AC														
WELL #: 14H RRCID -> 280520 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12411 - 17678														
09	6270 X	2470	-0-	-3800 B	-11057	431 1	1753 3	273 9	Y	248	252 0		8	
10	6479 X	2329	-0-	-4150 B	-11057	459 1	1658 3	199 9	Y	181	181 0		8	
11	4710 X	3455	-0-	-1255 B	-11057	662 1	2491 3	287 9	Y	261	258 0		11	
12	4867 X	2307	-0-	-2560 B	-11057	449 1	1634 3	211 9	Y	192	193 0		10	
01	2697 X	742	-0-	-1955 B	-11057	128 1	411 3	200 9	Y	182	183 0		9	
02	0 X	1609	-0-	1609 B	-9448	307 1	973 3	323 9	Y	294	285 0		18	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)													CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC														
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	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	7470 X	6647	-0-	-823 B	-47716	837 1	5233 3	19 4	558 9	Y	507	507 0		5
10	8835 X	5474	-0-	-3361 B	-47716	761 1	4223 3	11 4	479 9	Y	435	434 0		6
11	8550 X	5465	-0-	-3085 B	-47716	724 1	4256 3	14 4	471 9	Y	428	430 0		4
12	8835 X	5795	-0-	-3040 B	-47716	733 1	4547 3	10 4	505 9	Y	459	458 0		5
01	6975 X	5347	-0-	-1628 B	-47716	517 1	4279 3	17 4	534 9	Y	485	483 0		7
02	0 X	6127	-0-	6127 B	-41589	709 1	4881 3	9 4	528 9	Y	480	478 0		9
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC														
WELL #: 12H RRCID -> 280525 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12443 - 17788														
09	9900 X	10635	-0-	735 B	-49854	2031 1	8270 3	61 4	273 9	Y	248	252 0		8
10	12803 X	12767	-0-	-36 B	-49854	2685 1	9699 3	74 4	309 9	Y	281	277 0		12
11	12390 X	17712	-0-	5322 B	-44532	3624 1	13638 3	81 4	369 9	Y	335	333 0		14
12	12803 X	17783	-0-	4980 B	-39552	3712 1	13497 3	111 4	463 9	Y	421	414 0		21
01	12772 X	10973	-0-	-1799 B	-39552	2481 1	7929 3	62 4	501 9	Y	455	454 0		22
02	0 X	13901	-0-	13901 B	-25651	3221 1	10201 3	68 4	411 9	Y	374	373 0		23
FOSTER UNIT AC														
WELL #: 10H RRCID -> 280526 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12571 - 17662														
09	1800 X	-0-	-0-	-1800 B	-40659					Y	-0-			-0-
10	1860 X	1216	-0-	-644 B	-40659	178 1	926 3	6 4	106 9	Y	96	93 0		3
11	1230 X	123	-0-	-1107 B	-40659	2 1	10 3	111 9		Y	101	100 0		4
12	31 X	3289	-0-	3258 B	-37401	524 1	2506 3	13 4	246 9	Y	224	221 0		7
*01	1209 X	2483	-0-	1274 B	-36127	437 1	1761 3	12 4	273 9	Y	248	246 0		9
02	0 X	3578	-0-	3578 B	-32549	432 1	2895 3	9 4	242 9	Y	220	225 0		4
HEMBY UNIT B AC														
WELL #: 1H RRCID -> 280681 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12840 - 18448														
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-105879					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-105879					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-105879					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-105879					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-105879					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-105879					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC															
HEMBY UNIT B AC															
WELL #: 2H RRCID -> 280682 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 12687 PERF.12722 - 18171															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	6660 X	-0-	-0-	-6660 B	-31265					Y	-0-	9 0			-0-
10	8215 X	2956	-0-	-5259 B	-31265	431 1	2098 3	32 4	395 9	Y	359	346 0			13
11	7950 X	3442	-0-	-4508 B	-31265	632 1	2344 3	19 4	447 9	Y	406	401 0			18
12	8215 X	1635	-0-	-6580 B	-31265	293 1	940 3	6 4	396 9	Y	360	363 0			15
01	2945 X	1331	-0-	-1614 B	-31265	178 1	687 3	6 4	460 9	Y	418	416 0			17
02	T. A.	211	-0-	211 B	-31054	5 1	17 3	189 9		Y	172	179 0			10
KOWALIK 228-1R AC														WELL #: 4H RRCID -> 281072 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11945 - 15074	
09	60 N	61	-0-	1 B	-41237	8 1	53 3			Y	-0-				-0-
10	10 N	-0-	-0-	-10 B	-41237					Y	-0-				-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120 B	-41237					Y	-0-				-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62 B	-41237					Y	-0-				-0-
01	0 N	194	-0-	194 B	-41043	5 1	26 3	163 9		Y	148	145 0			3
02	T. A.	34	-0-	34 B	-41009	3 1	13 3	18 9		Y	16	19 0			-0-
HOLLMAN UNIT AC														WELL #: 10H RRCID -> 281233 COMPL. DATE 05/31/2016 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12288 - 17823	
09	1020 X	797	-0-	-223 B	-172025	91 1	566 3	2 4	138 9	Y	125	126 0			1
10	1054 X	726	-0-	-328 B	-172025	85 1	471 3	1 4	169 9	Y	154	153 0			2
11	1080 X	1249	-0-	169 B	-171856	146 1	858 3	3 4	242 9	Y	220	220 0			2
12	1116 X	383	-0-	-733 B	-171856	43 1	266 3	1 4	73 9	Y	66	67 0			1
01	1116 X	759	-0-	-357 B	-171856	71 1	588 3	2 4	98 9	Y	89	89 0			1
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-171856					Y	-0-	1 0			-0-
HOLLMAN UNIT AC														WELL #: 12H RRCID -> 281443 COMPL. DATE 05/31/2016 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12246 - 19362	
09	570 X	184	-0-	-386 B	-16256	5 1	29 3	150 9		Y	136	137 0			1
10	279 X	137	-0-	-142 B	-16256	4 1	20 3	113 9		Y	103	103 0			1
11	330 X	240	-0-	-90 B	-16256	6 1	35 3	199 9		Y	181	180 0			2
12	341 X	216	-0-	-125 B	-16256	5 1	31 3	180 9		Y	164	164 0			2
01	341 X	781	-0-	440 B	-15816	57 1	474 3	2 4	248 9	Y	225	224 0			3
02	0 X	327	-0-	327 B	-15489	4 1	30 3	293 9		Y	266	264 0			5

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC WELL #: 4H RRCID -> 281503 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 11817 PERF.12532 - 18988																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	3600 X	1903	-0-	-1697 B	-218621	327 1	1150 3	54 4	372 9	Y	338	339 0				16
10	2790 X	5	-0-	-2785 B	-218621	1 3	4 9	2 1	7 3	Y	4	20 0				-0-
11	2370 X	66	-0-	-2304 B	-218621	57 9				Y	52	49 0				3
12	2449 X	-0-	-0-	-2449 B	-218621					Y	-0-	3 0				-0-
01	2449 X	46	-0-	-2403 B	-218621	1 1	5 3	40 9		Y	36	34 0				2
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-218621					Y	-0-	2 0				-0-
MURPHY-SINCLAIR UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 281710 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12388 - 18124																
09	5340 X	3015	-0-	-2325 B	-132338	953 1	2047 3	7 4	8 9	Y	7	10 0				-0-
10	5518 X	3248	-0-	-2270 B	-132338	946 1	2151 3	17 4	134 9	Y	122	115 0				7
11	5100 X	4458	-0-	-642 B	-132338	1105 1	2441 3	18 4	894 9	Y	813	772 0				48
12	5270 X	4272	-0-	-998 B	-132338	1103 1	2320 3	12 4	837 9	Y	761	767 0				42
01	3255 X	3050	-0-	-205 B	-132338	755 1	1677 3	42 4	576 9	Y	524	532 0				34
02	0 X	2232	-0-	2232 B	-130106	490 1	1043 3	18 4	681 9	Y	619	614 0				39
DAVILA UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 281870 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12135 PERF.12635 - 19054																
09	7920 X	7621	-0-	-299 B	-545747	989 1	6181 3	23 4	428 9	Y	389	388 0				4
10	8184 X	6638	-0-	-1546 B	-545747	944 1	5240 3	14 4	440 9	Y	400	398 0				6
11	7410 X	5901	-0-	-1509 B	-545747	800 1	4702 3	16 4	383 9	Y	348	351 0				3
12	7874 X	5679	-0-	-2195 B	-545747	732 1	4539 3	10 4	398 9	Y	362	361 0				4
01	7874 X	5609	-0-	-2265 B	-545747	562 1	4648 3	18 4	381 9	Y	346	345 0				5
02	0 X	5379	-0-	5379 B	-540368	634 1	4361 3	8 4	376 9	Y	342	341 0				6
DAVILA UNIT AC WELL #: 25H RRCID -> 281871 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12371 PERF.12294 - 18105																
09	4800 X	2163	-0-	-2637 B	-147542	268 1	1674 3	6 4	215 9	Y	195	195 0				2
10	4960 X	1732	-0-	-3228 B	-147542	235 1	1306 3	3 4	188 9	Y	171	171 0				2
11	3060 X	1817	-0-	-1243 B	-147542	236 1	1388 3	5 4	188 9	Y	171	171 0				2
12	3162 X	2509	-0-	-653 B	-147542	299 1	1854 3	4 4	352 9	Y	320	318 0				4
01	2790 X	1661	-0-	-1129 B	-147542	167 1	1383 3	5 4	106 9	Y	96	99 0				1
02	0 X	3360	-0-	3360 B	-144182	377 1	2597 3	5 4	381 9	Y	346	341 0				6

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)															
MARATHON OIL EF LLC															
DAVILA UNIT AC															
WELL #: 2H RRCID -> 282001 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12278 - 17972															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	5280 X	4525	-0-	-755 B	-272641	600	1 14 4	3747 164 9	3	Y	149	148	0		2
10	5890 X	2357	-0-	-3533 B	-272641	337	1 5 4	1871 144 9	3	Y	131	131	0		2
11	5700 X	2758	-0-	-2942 B	-272641	378	1 7 4	2222 151 9	3	Y	137	138	0		1
12	5890 X	155	-0-	-5735 B	-272641	3	1 131 9	21 3	3	Y	119	119	0		1
01	4681 X	1529	-0-	-3152 B	-272641	156	1 5 4	1295 73 9	3	Y	66	66	0		1
02	0 X	2360	-0-	2360 B	-270281	280	1 3 4	1928 149 9	3	Y	135	133	0		3
FRANKE UNIT AC															
WELL #: 3H RRCID -> 282336 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12431 PERF.12832 - 15781															
09	1080 X	976	-0-	-104 B	-20039	137	1 4 4	688 147 9	3	Y	134	134	0		4
10	1116 X	1021	-0-	-95 B	-20039	135	1 4 4	703 179 9	3	Y	163	163	0		4
11	1050 X	935	-0-	-115 B	-20039	122	1 5 4	628 180 9	3	Y	164	162	0		6
12	1054 X	648	-0-	-406 B	-20039	89	1 2 4	426 131 9	3	Y	119	121	0		4
*01	1054 X	677	-0-	-377 B	-20039	115	1 3 4	463 96 9	3	Y	87	88	0		3
02	0 N	813	-0-	813 B	-19226	74	1 2 4	498 239 9	3	Y	217	216	0		4
DAVILA-GRAHAM UNIT AC															
WELL #: 6H RRCID -> 282382 COMPL. DATE 09/09/2021 TOTAL DEPTH 12017 PERF.12120 - 19332															
09	24120 X	8886	-0-	-15234 B	-498675	1089	1 17 4	7012 768 9	3	Y	698	700	0		11
10	24924 X	11914	-0-	-13010 B	-498675	1550	1 28 4	9277 1059 9	3	Y	963	958	0		16
11	20670 X	12967	-0-	-7703 B	-498675	1780	1 20 4	9972 1195 9	3	Y	1086	1082	0		20
12	13888 X	12721	-0-	-1167 B	-498675	1714	1 21 4	9896 1090 9	3	Y	991	992	0		19
*01	11904 X	13318	-0-	1414 B	-497261	1864	1 76 4	10266 1112 9	3	Y	1011	1010	0		20
02	0 X	12234	-0-	12234 B	-485027	1806	1 156 4	9206 1066 9	3	Y	969	967	0		22
DAVILA-GRAHAM UNIT AC															
WELL #: 4H RRCID -> 282401 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11828 - 19948															
09	6480 X	16169	-0-	9689 B	-292868	1967	1 30 4	12666 1506 9	3	Y	1369	1394	0		22
10	20088 X	8624	-0-	-11464 B	-292868	1140	1 21 4	6823 640 9	3	Y	582	594	0		10
11	20160 X	4027	-0-	-16133 B	-292868	582	1 7 4	3258 180 9	3	Y	164	171	0		3
12	20832 X	5770	-0-	-15062 B	-292868	811	1 10 4	4682 267 9	3	Y	243	241	0		5
*01	20832 X	4584	-0-	-16248 B	-292868	669	1 27 4	3687 201 9	3	Y	183	184	0		4
02	0 X	9254	-0-	9254 B	-283614	1234	1 106 4	6288 1626 9	3	Y	1478	1448	0		34

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT./// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT./// 525398											
FRANKE UNIT AC				WELL #:		7H	RRCID -> 282424	COMPL.	DATE 01/23/2017	TOTAL	DEPTH 12569	PERF.12652	- 18242		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	6900 X	3219	-0-	-3681 B	-0-			463 1	1	2320 3	Y	384	381 0		11
								14 4	4	422 9					
10	3566 X	3566	-0-	-0- B	-0-			493 1	1	2572 3	Y	441	440 0		12
								16 4	4	485 9					
11	3180 X	3099	-0-	-81 B	-0-			435 1	1	2243 3	Y	367	366 0		13
								17 4	4	404 9					
12	3317 X	3037	-0-	-280 B	-0-			462 1	1	2209 3	Y	322	325 0		10
								12 4	4	354 9					
*01	3565 X	2996	-0-	-569 B	-0-			528 1	1	2124 3	Y	300	299 0		11
								14 4	4	330 9					
*02	3309 X	3309	-0-	-0- B	-0-			373 1	1	2498 3	Y	391	394 0		8
								8 4	4	430 9					
BARBOZA UNIT AC				WELL #:		13H	RRCID -> 282452	COMPL.	DATE 04/09/2016	TOTAL	DEPTH 12537	PERF.12662	- 16808		
09	5100 X	4093	-0-	-1007 B	-0-			571 1	1	2548 3	Y	874	893 0		24
								13 4	4	961 9					
10	5270 X	2558	-0-	-2712 B	-0-			311 1	1	1516 3	Y	644	645 0		23
								23 4	4	708 9					
11	5100 X	1156	-0-	-3944 B	-0-			37 1	1	137 3	Y	892	876 0		39
								1 4	4	981 9					
12	5239 X	616	-0-	-4623 B	-0-			26 1	1	85 3	Y	458	478 0		19
								1 4	4	504 9					
01	5239 X	1340	-0-	-3899 B	-0-			212 1	1	816 3	Y	277	285 0		11
								7 4	4	305 9					
02	2261 X	2261	-0-	-0- B	-0-			369 1	1	1230 3	Y	589	564 0		36
								14 4	4	648 9					
FRANKE UNIT AC				WELL #:		2H	RRCID -> 282542	COMPL.	DATE 04/02/2016	TOTAL	DEPTH 12308	PERF.12815	- 18966		
09	3240 X	3247	-0-	7 B	-24802			510 1	1	2555 3	Y	151	150 0		4
								16 4	4	166 9					
10	3348 X	1644	-0-	-1704 B	-24802			246 1	1	1285 3	Y	95	96 0		3
								8 4	4	105 9					
11	2910 X	1797	-0-	-1113 B	-24802			276 1	1	1425 3	Y	77	77 0		3
								11 4	4	85 9					
12	3348 X	1831	-0-	-1517 B	-24802			314 1	1	1501 3	Y	7	10 0		-0-
								8 4	4	8 9					
*01	3348 X	1294	-0-	-2054 B	-24802			253 1	1	1019 3	Y	14	13 0		1
								7 4	4	15 9					
02	0 X	1825	-0-	1825 B	-22977			229 1	1	1534 3	Y	52	52 0		1
								5 4	4	57 9					
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC				WELL #:		3H	RRCID -> 282647	COMPL.	DATE 04/07/2017	TOTAL	DEPTH 12194	PERF.12549	- 15960		
09	3690 X	3561	-0-	-129 B	-716598			448 1	1	2803 3	Y	273	273 0		3
								10 4	4	300 9					
10	3844 X	3016	-0-	-828 B	-716598			416 1	1	2309 3	Y	259	258 0		4
								6 4	4	285 9					
11	4500 X	483	-0-	-4017 B	-716598			63 1	1	371 3	Y	44	48 0		-0-
								1 4	4	48 9					
12	4650 X	582	-0-	-4068 B	-716598			64 1	1	395 3	Y	111	110 0		1
								1 4	4	122 9					
01	4650 X	69	-0-	-4581 B	-716598			1 1	1	6 3	Y	56	56 0		1
								62 9	9						
02	0 X	60	-0-	60 B	-716538			1 1	1	5 3	Y	49	49 0		1
								54 9	9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
MARATHON OIL EF LLC														
MORGAN UNIT AC														
WELL #: 6H RRCID -> 283162 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12422 - 19122														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	4320 X	3779	-0-	-541 B	-262222	688	1	2802	3	Y	244	248	0	8
						21	4	268	9					
10	4464 X	4278	-0-	-186 B	-262222	823	1	2973	3	Y	417	407	0	18
						23	4	459	9					
11	4320 X	1697	-0-	-2623 B	-262222	297	1	1119	3	Y	249	257	0	10
						7	4	274	9					
12	3906 X	2502	-0-	-1404 B	-262222	456	1	1658	3	Y	340	333	0	17
						14	4	374	9					
01	4278 X	64	-0-	-4214 B	-262222	2	1	5	3	Y	52	66	0	3
						57	9							
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-262222					Y	-0-	3	0	-0-
SIENKIEWICZ UNIT AC														
WELL #: 2H RRCID -> 283163 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 12601 PERF.12681 - 17695														
09	7080 X	5690	-0-	-1390 B	-0-	867	1	3871	3	Y	847	851	0	23
						20	4	932	9					
10	7161 X	3603	-0-	-3558 B	-0-	603	1	2937	3	Y	16	38	0	1
						45	4	18	9					
11	7650 X	3848	-0-	-3802 B	-0-	726	1	2692	3	Y	371	356	0	16
						22	4	408	9					
12	7905 X	4270	-0-	-3635 B	-0-	966	1	3099	3	Y	168	177	0	7
						20	4	185	9					
01	7905 X	4458	-0-	-3447 B	-0-	834	1	3214	3	Y	348	341	0	14
						27	4	383	9					
02	3528 X	3528	-0-	-0- B	-0-	710	1	2369	3	Y	384	375	0	23
						27	4	422	9					
SIENKIEWICZ UNIT AC														
WELL #: 3H RRCID -> 283164 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12724 - 16992														
09	5070 X	3912	-0-	-1158 B	-0-	551	1	2462	3	Y	805	815	0	22
						13	4	886	9					
10	5239 X	1688	-0-	-3551 B	-0-	173	1	842	3	Y	600	600	0	22
						13	4	660	9					
11	5070 X	2006	-0-	-3064 B	-0-	284	1	1052	3	Y	602	598	0	26
						8	4	662	9					
12	4836 X	1616	-0-	-3220 B	-0-	229	1	734	3	Y	589	590	0	25
						5	4	648	9					
01	4836 X	2715	-0-	-2121 B	-0-	419	1	1617	3	Y	605	605	0	25
						13	4	666	9					
02	1774 X	1774	-0-	-0- B	-0-	304	1	1014	3	Y	404	405	0	24
						12	4	444	9					
MAY B UNIT AC														
WELL #: 24H RRCID -> 283516 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12296 PERF.12742 - 20890														
09	9600 X	318	-0-	-9282 B	-345473	38	1	191	3	Y	80	89	0	2
						1	4	88	9					
10	9920 X	3024	-0-	-6896 B	-345473	447	1	2331	3	Y	211	207	0	6
						14	4	232	9					
11	8550 X	3160	-0-	-5390 B	-345473	470	1	2424	3	Y	225	223	0	8
						18	4	248	9					
12	8835 X	5281	-0-	-3554 B	-345473	849	1	4061	3	Y	317	315	0	10
						22	4	349	9					
*01	4650 X	2084	-0-	-2566 B	-345473	379	1	1526	3	Y	154	158	0	6
						10	4	169	9					
02	0 X	104	-0-	104 B	-345369	2	1	13	3	Y	81	85	0	2
						89	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																																											
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 86950 300															//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. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																																																		
09	3060	X	13160		-0-		10100	B	-354495			1603	1	10319	3	Y	1103	1106	0			18																																																																																		
												25	4	1213	9																																																																																									
10	4898	X	14469		-0-		9571	B	-344924			1893	1	11331	3	Y	1100	1100	0			18																																																																																		
												35	4	1210	9																																																																																									
11	4740	X	12874		-0-		8134	B	-336790			1779	1	9969	3	Y	1005	1004	0			19																																																																																		
												20	4	1106	9																																																																																									
12	4898	X	10013		-0-		5115	B	-331675			1358	1	7844	3	Y	723	728	0			14																																																																																		
												16	4	795	9																																																																																									
*01	4898	X	4278		-0-		-620	B	-331675			608	1	3348	3	Y	270	279	0			5																																																																																		
												25	4	297	9																																																																																									
02	0	X	3478		-0-		3478	B	-328197			509	1	2597	3	Y	298	296	0			7																																																																																		
												44	4	328	9																																																																																									
BARBOZA UNIT AC															WELL #:															8H															RRCID -> 283553															COMPL. DATE 10/15/2019															TOTAL DEPTH 12574															PERF.12502 - 17992														
09	15180	X	10528		-0-		-4652	B	-0-			1635	1	7302	3	Y	1412	1441	0			38																																																																																		
												38	4	1553	9																																																																																									
10	15686	X	10783		-0-		-4903	B	-0-			1525	1	7425	3	Y	1562	1543	0			57																																																																																		
												115	4	1718	9																																																																																									
11	15180	X	9329		-0-		-5851	B	-0-			1569	1	5815	3	Y	1725	1707	0			75																																																																																		
												47	4	1898	9																																																																																									
12	14291	X	9248		-0-		-5043	B	-0-			1836	1	5890	3	Y	1349	1367	0			57																																																																																		
												38	4	1484	9																																																																																									
01	14291	X	7890		-0-		-6401	B	-0-			1362	1	5251	3	Y	1121	1132	0			46																																																																																		
												44	4	1233	9																																																																																									
02	DLQ G-10		7078		-0-		7078	B	7078			1334	1	4453	3	Y	1127	1105	0			68																																																																																		
												51	4	1240	9																																																																																									
MAY UNIT 1 AC															WELL #:															4H															RRCID -> 284431															COMPL. DATE 06/20/2018															TOTAL DEPTH 12244															PERF.12421 - 17809														
09	9750	X	9192		-0-		-558	B	-345024			2586	1	5557	3	Y	935	946	0			49																																																																																		
												20	4	1029	9																																																																																									
10	10075	X	7791		-0-		-2284	B	-345024			2231	1	5074	3	Y	405	431	0			23																																																																																		
												40	4	446	9																																																																																									
11	8880	X	5832		-0-		-3048	B	-345024			1721	1	3804	3	Y	254	262	0			15																																																																																		
												28	4	279	9																																																																																									
12	9486	X	7597		-0-		-1889	B	-345024			2313	1	4866	3	Y	357	353	0			19																																																																																		
												25	4	393	9																																																																																									
01	9486	X	5636		-0-		-3850	B	-345024			1472	1	3268	3	Y	740	711	0			48																																																																																		
												82	4	814	9																																																																																									
02	0	X	1830		-0-		1830	B	-343194			333	1	709	3	Y	705	708	0			45																																																																																		
												12	4	776	9																																																																																									
FRANKE-JOHNSON UNIT AC															WELL #:															16H															RRCID -> 284525															COMPL. DATE 05/21/2018															TOTAL DEPTH 12423															PERF.12238 - 18195														
09	6600	X	4737		-0-		-1863	B	-264915			711	1	3560	3	Y	404	406	0			11																																																																																		
												22	4	444	9																																																																																									
10	6200	X	4001		-0-		-2199	B	-264915			584	1	3045	3	Y	321	323	0			9																																																																																		
												19	4	353	9																																																																																									
11	5520	X	3420		-0-		-2100	B	-264915			502	1	2586	3	Y	284	283	0			10																																																																																		
												20	4	312	9																																																																																									
12	5394	X	3914		-0-		-1480	B	-264915			618	1	2958	3	Y	293	294	0			9																																																																																		
												16	4	322	9																																																																																									
*01	5332	X	2850		-0-		-2482	B	-264915			517	1	2081	3	Y	216	217	0			8																																																																																		
												14	4	238	9																																																																																									
02	0	X	3151		-0-		3151	B	-261764			374	1	2504	3	Y	241	244	0			5																																																																																		
												8	4	265	9																																																																																									

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
MARATHON OIL EF LLC														
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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	450 N	489	-0-	39 B	-474081	59 1	372 3	Y	52	51 0			1	
						1 4	57 9							
10	434 N	489	-0-	55 B	-474026	66 1	366 3	Y	51	51 0			1	
						1 4	56 9							
11	660 N	383	-0-	-277 B	-474026	49 1	286 3	Y	43	44 0			-0-	
						1 4	47 9							
12	496 N	377	-0-	-119 B	-474026	42 1	259 3	Y	68	67 0			1	
						1 4	75 9							
01	496 N	100	-0-	-396 B	-474026	7 1	60 3	Y	30	31 0			-0-	
						33 9								
02	0 N	584	-0-	584 B	-473442	67 1	459 3	Y	52	51 0			1	
						1 4	57 9							
MAY B UNIT AC														
WELL #: 22H RRCID -> 284871 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 12256 PERF.12710 - 20868														
09	9570 X	8427	-0-	-1143 B	-352307	1298 1	6503 3	Y	533	531 0			15	
						40 4	586 9							
10	9889 X	7657	-0-	-2232 B	-352307	1140 1	5942 3	Y	489	491 0			13	
						37 4	538 9							
11	9570 X	3447	-0-	-6123 B	-352307	525 1	2706 3	Y	178	185 0			6	
						20 4	196 9							
12	9734 X	6948	-0-	-2786 B	-352307	1118 1	5347 3	Y	414	407 0			13	
						28 4	455 9							
*01	9734 X	82	-0-	-9652 B	-352307	1 1	5 3	Y	69	79 0			3	
						76 9								
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-352307			Y	2	5 0			-0-	
HOLLMAN UNIT AC														
WELL #: 2H RRCID -> 285018 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12429 PERF.12495 - 15862														
09	6300 X	4086	-0-	-2214 B	-366356	498 1	3114 3	Y	420	420 0			4	
						12 4	462 9							
10	6510 X	4040	-0-	-2470 B	-366356	544 1	3019 3	Y	426	424 0			6	
						8 4	469 9							
11	6300 X	3833	-0-	-2467 B	-366356	491 1	2888 3	Y	404	406 0			4	
						10 4	444 9							
12	5084 X	1910	-0-	-3174 B	-366356	237 1	1471 3	Y	181	183 0			2	
						3 4	199 9							
01	4402 X	2791	-0-	-1611 B	-366356	262 1	2164 3	Y	324	322 0			4	
						9 4	356 9							
02	0 X	1705	-0-	1705 B	-364651	187 1	1284 3	Y	211	211 0			4	
						2 4	232 9							
FRANKE-JOHNSON UNIT AC														
WELL #: 12H RRCID -> 285186 COMPL. DATE 12/17/2023 TOTAL DEPTH 12472 PERF.12485 - 18201														
09	7740 X	6577	-0-	-1163 B	-294845	981 1	4911 3	Y	595	597 0			17	
						30 4	655 9							
10	7905 X	6586	-0-	-1319 B	-294845	953 1	4968 3	Y	576	577 0			16	
						31 4	634 9							
11	7410 X	5671	-0-	-1739 B	-294845	825 1	4251 3	Y	512	510 0			18	
						32 4	563 9							
12	7130 X	1273	-0-	-5857 B	-294845	199 1	952 3	Y	106	121 0			3	
						5 4	117 9							
*01	7068 X	35	-0-	-7033 B	-294845	2 3	33 9	Y	30	32 0			1	
02	0 X	154	-0-	154 B	-294691	1 1	10 3	Y	130	128 0			3	
						143 9								

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC																	
BARBOZA UNIT AC																	
WELL #: 14H RRCID -> 286665 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12526 PERF.12713 - 16425																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	2100 X	-0-	-0-	-2100 B	-370975					Y	-0-					-0-	
10	2170 X	87	-0-	-2083 B	-370975	2	1	11	3	Y	67	65	0			-0-	2
						74	9										
11	2100 X	-0-	-0-	-2100 B	-370975					Y	-0-	2	0			-0-	
12	403 X	-0-	-0-	-403 B	-370975					Y	-0-					-0-	
01	93 X	-0-	-0-	-93 B	-370975					Y	-0-					-0-	
02	0 N	2397	-0-	2397 B	-368578	518	1	1727	3	Y	120	113	0			-0-	7
						20	4	132	9								
FRANKE JOHNSON-PATINO 4H PSA AC WELL #: 4H RRCID -> 287230 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12703 - 19665																	
09	8220 X	6496	-0-	-1724 B	-624439	952	1	4769	3	Y	678	678	0			-0-	19
						29	4	746	9								
10	7843 X	7239	-0-	-604 B	-624439	1038	1	5409	3	Y	689	689	0			-0-	19
						34	4	758	9								
11	7590 X	3112	-0-	-4478 B	-624439	445	1	2292	3	Y	325	332	0			-0-	12
						17	4	358	9								
12	7502 X	-0-	-0-	-7502 B	-624439					Y	-0-	12	0			-0-	
01	7254 X	-0-	-0-	-7254 B	-624439					Y	-0-					-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-624439					Y	-0-					-0-	
DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 7H RRCID -> 288187 COMPL. DATE 02/12/2017 TOTAL DEPTH 11916 PERF.12601 - 17603																	
09	1620 X	-0-	-0-	-1620 B	-476738					Y	-0-					-0-	
10	1550 X	-0-	-0-	-1550 B	-476738					Y	-0-					-0-	
11	600 X	-0-	-0-	-600 B	-476738					Y	-0-					-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-476738					Y	-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-476738					Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-476738					Y	-0-					-0-	
MORGAN UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 288426 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12429 - 19023																	
09	3570 X	3634	-0-	64 B	-931313	646	1	2631	3	Y	307	310	0			-0-	10
						19	4	338	9								
10	3689 X	2230	-0-	-1459 B	-931313	430	1	1553	3	Y	214	215	0			-0-	9
						12	4	235	9								
11	3570 X	2920	-0-	-650 B	-931313	552	1	2078	3	Y	253	252	0			-0-	10
						12	4	278	9								
12	3751 X	2991	-0-	-760 B	-931313	572	1	2081	3	Y	292	287	0			-0-	15
						17	4	321	9								
01	3751 X	3710	-0-	-41 B	-931313	786	1	2511	3	Y	357	354	0			-0-	18
						20	4	393	9								
02	0 X	3714	-0-	3714 B	-927599	810	1	2565	3	Y	293	293	0			-0-	18
						17	4	322	9								
MORGAN UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 288436 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12417 - 18638																	
09	1350 X	-0-	-0-	-1350 B	-727790					Y	-0-					-0-	
10	1116 X	-0-	-0-	-1116 B	-727790					Y	-0-					-0-	
11	690 X	-0-	-0-	-690 B	-727790					Y	-0-					-0-	
12	589 X	-0-	-0-	-589 B	-727790					Y	-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-727790					Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-727790					Y	-0-					-0-	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
MARATHON OIL EF LLC														
KOWALIK 228-1R AC														
WELL #: 3H RRCID -> 288629														
COMPL. DATE 11/03/2015														
TOTAL DEPTH 11677 PERF.11898 - 14968														
CNTY: LIVE OAK														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
09	1470 X	15	-0-	-1455 B	-283526	2	1	13	3	Y	-0-		-0-	
10	1395 X	-0-	-0-	-1395 B	-283526					Y	-0-		-0-	
11	1350 X	-0-	-0-	-1350 B	-283526					Y	-0-		-0-	
12	1271 X	-0-	-0-	-1271 B	-283526					Y	-0-		-0-	
*01	31 X	717	-0-	686 B	-282840	72	1	396	3	Y	224	220 0		4
						3	4	246	9					
02	T. A.	1336	-0-	1336 B	-281504	159	1	808	3	Y	323	320 0		7
						14	4	355	9					
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC														
WELL #: 4H RRCID -> 288640														
COMPL. DATE 08/17/2015														
TOTAL DEPTH 11472 PERF.11516 - 16898														
09	2940 X	1756	-0-	-1184 B	-445806	315	1	1110	3	Y	253	258 0		12
						53	4	278	9					
10	3038 X	1403	-0-	-1635 B	-445806	246	1	896	3	Y	230	233 0		9
						8	4	253	9					
11	2550 X	1398	-0-	-1152 B	-445806	256	1	886	3	Y	221	217 0		13
						13	4	243	9					
12	2635 X	1266	-0-	-1369 B	-445806	242	1	763	3	Y	213	212 0		14
						27	4	234	9					
01	2635 X	231	-0-	-2404 B	-445806	19	1	73	3	Y	124	130 0		8
						3	4	136	9					
02	DLQ G-10	514	-0-	514 B	-445292	84	1	293	3	Y	105	104 0		9
						21	4	116	9					
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC														
WELL #: 1H RRCID -> 288701														
COMPL. DATE 04/07/2020														
TOTAL DEPTH 11866 PERF.12539 - 19004														
09	8070 X	6722	-0-	-1348 B	-39278	1278	1	4499	3	Y	665	667 0		31
						213	4	732	9					
10	7502 X	6894	-0-	-608 B	-39278	1283	1	4670	3	Y	815	813 0		33
						44	4	897	9					
11	8130 X	6319	-0-	-1811 B	-39278	1260	1	4360	3	Y	578	576 0		35
						63	4	636	9					
12	8401 X	6371	-0-	-2030 B	-39278	1457	1	4596	3	Y	140	166 0		9
						164	4	154	9					
01	8401 X	5986	-0-	-2415 B	-39278	1174	1	4520	3	Y	109	111 0		7
						172	4	120	9					
02	0 X	4286	-0-	4286 B	-34992	887	1	3079	3	Y	91	90 0		8
						220	4	100	9					
FOSTER UNIT AC														
WELL #: 3H RRCID -> 288718														
COMPL. DATE 01/10/2021														
TOTAL DEPTH 12645 PERF.12918 - 18865														
09	13830 X	10432	-0-	-3398 B	-0-	1467	1	7346	3	Y	1431	1436 0		40
						45	4	1574	9					
10	12338 X	10383	-0-	-1955 B	-0-	1394	1	7265	3	Y	1526	1524 0		42
						45	4	1679	9					
11	11400 X	9911	-0-	-1489 B	-0-	1434	1	7391	3	Y	936	945 0		33
						56	4	1030	9					
12	11625 X	9408	-0-	-2217 B	-0-	1476	1	7061	3	Y	757	766 0		24
						38	4	833	9					
*01	11005 X	9180	-0-	-1825 B	-0-	1679	1	6759	3	Y	634	634 0		24
						45	4	697	9					
*02	9691 X	9691	-0-	-0- B	-0-	1198	1	8021	3	Y	405	421 0		8
						26	4	446	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 #: 3H RRCID -> 289282 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 11514 PERF.12460 - 17136													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3630 X	4566	-0-	936 B	-449939	831 1	2925 3	Y	611	599 0			28
10	3751 X	4044	-0-	293 B	-449646	138 4	672 9	Y	692	692 0			28
11	3630 X	4284	-0-	654 B	-448992	702 1	2557 3	Y	486	484 0			30
12	4712 X	5357	-0-	645 B	-448347	24 4	761 9	Y	511	507 0			34
01	4712 X	5684	-0-	972 B	-447375	831 1	2876 3	Y	797	781 0			50
02	0 X	6562	-0-	6562 B	-440813	42 4	535 9	Y	753	740 0			63
						1124 1	3545 3	Y					
						126 4	562 9	Y					
						962 1	3704 3	Y					
						141 4	877 9	Y					
						1216 1	4217 3	Y					
						301 4	828 9	Y					
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC WELL #: 1H RRCID -> 289283 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 11430 PERF.11711 - 16625													
09	10650 X	5570	-0-	-5080 B	-694203	1039 1	3655 3	Y	639	644 0			30
10	11005 X	4405	-0-	-6600 B	-694203	173 4	703 9	Y	635	640 0			25
11	10650 X	2554	-0-	-8096 B	-694203	793 1	2886 3	Y	338	342 0			21
12	11005 X	39	-0-	-10966 B	-694203	27 4	699 9	Y	33	52 0			2
01	9920 X	-0-	-0-	-9920 B	-694203	484 1	1674 3	Y	-0-	2 0			-0-
02	0 X	127	-0-	127 B	-694076	24 4	372 9	Y	-0-				-0-
						1 1	2 3	Y					
						36 9		Y					
						27 1	93 3	Y					
						7 4		Y					
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC WELL #: 2H RRCID -> 289284 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 11430 PERF.11790 - 16734													
09	1200 X	7	-0-	-1193 B	-905944	1 3	6 9	Y	5	5 0			-0-
10	1240 X	36	-0-	-1204 B	-905944	1 1	4 3	Y	28	27 0			1
11	1200 X	63	-0-	-1137 B	-905944	31 9		Y	49	47 0			3
12	7 X	165	-0-	158 B	-905786	2 1	7 3	Y	125	120 0			8
01	31 X	100	-0-	69 B	-905717	54 9	20 3	Y	78	81 0			5
02	0 N	490	-0-	490 B	-905227	6 1	138 9	Y	408	379 0			34
						1 4	11 3	Y					
						3 1		Y					
						86 9		Y					
						9 1	30 3	Y					
						2 4	449 9	Y					
URRUTIA UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 289285 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12744 - 18064													
09	420 X	-0-	-0-	-420 B	-1102949			Y	-0-				-0-
10	372 X	-0-	-0-	-372 B	-1102949			Y	-0-				-0-
11	360 X	-0-	-0-	-360 B	-1102949			Y	-0-				-0-
12	62 X	-0-	-0-	-62 B	-1102949			Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-1102949			Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1102949			Y	-0-				-0-

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. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	11730 X	13077	-0-		1347 B	-688747		826 1	12 4	8863 3	3376 9	Y	3069	3059 0		43
10	12369 X	14300	-0-		1931 B	-686816		989 1	21 4	9737 3	3553 9	Y	3230	3230 0		43
11	11970 X	10843	-0-		-1127 B	-686816		765 1	21 4	7396 3	2661 9	Y	2419	2430 0		32
12	12369 X	480	-0-		-11889 B	-686816		40 1	1 4	409 3	30 9	Y	27	59 0		-0-
01	12369 X	39	-0-		-12330 B	-686816		2 1	2 1	24 3		Y	12	12 0		-0-
02	0 X	-0-	-0-		-0- B	-686816		13 9				Y	2	2 0		-0-
CULBERSON-PATTESON UNIT AC				WELL #:		1H	RRCID -> 289303	COMPL. DATE 04/05/2015		TOTAL	DEPTH 12124	PERF.12418	- 17491			
09	3840 X	722	-0-		-3118 B	-365773		200 1	2 4	430 3	90 9	Y	82	81 0		4
10	3317 X	536	-0-		-2781 B	-365773		141 1	3 4	320 3	72 9	Y	65	65 0		4
11	4920 X	381	-0-		-4539 B	-365773		93 1	2 4	205 3	81 9	Y	74	74 0		4
12	5084 X	125	-0-		-4959 B	-365773		29 1	35 9	61 3		Y	32	34 0		2
01	5084 X	261	-0-		-4823 B	-365773		50 1	50 1	112 3		Y	87	83 0		6
02	0 X	137	-0-		137 B	-365636		26 1	3 4	55 3	96 9	Y	50	53 0		3
MAY UNIT 1 AC				WELL #:		11H	RRCID -> 289340	COMPL. DATE 10/06/2015		TOTAL	DEPTH 12002	PERF.12376	- 16292			
09	1920 N	2148	-0-		228 B	-119967		609 1	5 4	1308 3	226 9	Y	205	205 0		11
10	2294 N	2120	-0-		-174 B	-119967		587 1	11 4	1335 3	187 9	Y	170	171 0		10
11	2190 N	2041	-0-		-149 B	-119967		578 1	10 4	1278 3	175 9	Y	159	160 0		9
12	2232 N	2427	-0-		195 B	-119772		710 1	8 4	1493 3	216 9	Y	196	194 0		11
01	2108 N	2221	-0-		113 B	-119659		630 1	35 4	1398 3	158 9	Y	144	146 0		9
02	0 X	1548	-0-		1548 B	-118111		460 1	17 4	980 3	91 9	Y	83	87 0		5
MORGAN UNIT AC				WELL #:		2H	RRCID -> 289741	COMPL. DATE 10/18/2016		TOTAL	DEPTH 12051	PERF.12219	- 18422			
09	4440 X	5809	-0-		1369 B	-511481		987 1	30 4	4020 3	772 9	Y	702	709 0		24
10	4588 X	4867	-0-		279 B	-511202		884 1	24 4	3192 3	767 9	Y	697	690 0		31
11	7260 X	3686	-0-		-3574 B	-511202		655 1	15 4	2466 3	550 9	Y	500	511 0		20
12	7502 X	2169	-0-		-5333 B	-511202		386 1	12 4	1405 3	366 9	Y	333	336 0		17
01	7502 X	3357	-0-		-4145 B	-511202		708 1	18 4	2264 3	367 9	Y	334	335 0		16
02	0 X	1145	-0-		1145 B	-510057		152 1	3 4	480 3	510 9	Y	464	451 0		29

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) MARATHON OIL EF LLC REYNOLDS UNIT 1 AC														
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 525398														
WELL #: 1H RRCID -> 289742 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12828 - 18805														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	720 N	964	-0-	244 B	-1269187	196 1	454 3	Y	275	267 0				62
10	682 N	1452	-0-	770 B	-1268417	11 4	303 9	Y	295	281 0				76
11	810 N	1011	-0-	201 B	-1268216	341 1	764 3	Y	204	246 0				34
12	992 N	1038	-0-	46 B	-1268170	22 4	325 9	Y	225	221 0				38
01	1457 N	112	-0-	-1345 B	-1268170	242 1	530 3	Y	48	86 0				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1268170	15 4	224 9	Y	-0-					-0-
						264 1	502 3							
						24 4	248 9							
						19 1	37 3							
						3 4	53 9							
EASLEY UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 293062 COMPL. DATE 08/08/2023 TOTAL DEPTH 12677 PERF.12631 - 20628														
09	16920 X	-0-	-0-	-16920 B	-0-	1107 1	6142 3	Y	-0-	1 0				-0-
10	17484 X	7943	-0-	-9541 B	-0-	16 4	678 9	Y	616	607 0				9
11	33367 X	33367	-0-	-0- B	-0-	4563 1	26834 3	Y	1710	1702 0				17
12	30500 X	30500	-0-	-0- B	-0-	89 4	1881 9	Y	1574	1573 0				18
01	26739 X	26739	-0-	-0- B	-0-	3986 1	24727 3	Y	1339	1339 0				18
02	DLQ G-10	20295	-0-	20295 B	20295	56 4	1731 9	Y	1024	1023 0				19
						2715 1	22463 3							
						88 4	1473 9							
						2428 1	16711 3							
						30 4	1126 9							
ALEXANDER 01 AC WELL #: 01H RRCID -> 293090 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 12973 PERF.12788 - 20818														
09	18570 X	13554	-0-	-5016 B	-0-	800 1	11335 3	Y	1290	1290 0				-0-
10	18445 X	13561	-0-	-4884 B	-0-	1419 9			1428	1428 0				-0-
11	16620 X	15240	-0-	-1380 B	-0-	821 1	11169 3	Y	3005	3005 0				-0-
*12	16919 X	16919	-0-	-0- B	-0-	1571 9	11146 3	Y	4453	4453 0				-0-
01	15469 X	14701	-0-	-768 B	-0-	788 1	11186 3	Y	2935	2935 0				-0-
02	DLQ G-10	2985	-0-	2985 B	2985	3306 9			256	256 0				-0-
						835 1								
						4898 9								
						330 1								
						3229 9								
						231 1								
						282 9								
ALEXANDER 01 AC WELL #: 02H RRCID -> 293184 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12995 - 21603														
09	18840 X	16147	-0-	-2693 B	-0-	929 1	13161 3	Y	1870	1870 0				-0-
10	19220 X	15727	-0-	-3493 B	-0-	2057 9	12734 3	Y	1870	1870 0				-0-
11	17940 X	15290	-0-	-2650 B	-0-	936 1	12367 3	Y	1861	1861 0				-0-
*12	17856 X	15959	-0-	-1897 B	-0-	2057 9	12801 3	Y	1999	1999 0				-0-
01	17856 X	15687	-0-	-2169 B	-0-	876 1	13554 3	Y	1574	1574 0				-0-
*02	4208 X	4208	-0-	-0- B	-0-	2047 9			551	551 0				-0-
						959 1								
						2199 9								
						402 1								
						1731 9								
						308 1								
						606 9								

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) MARATHON OIL EF LLC RIDLEY FARMS 01 AC														
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 525398														
WELL #: 11H RRCID -> 294242 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13256 - 18305														
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
09	23336 X	23336	-0-	-0- B	-0-	343	1	21204	3	Y	1626	1626	0	-0-
						1789	9							
10	24986 X	22484	-0-	-2502 B	-0-	367	1	20021	3	Y	1905	1905	0	-0-
						2096	9							
11	24180 X	20496	-0-	-3684 B	-0-	370	1	18066	3	Y	1873	1873	0	-0-
						2060	9							
*12	24986 X	18307	-0-	-6679 B	-0-	380	1	16292	3	Y	1486	1486	0	-0-
						1635	9							
01	24118 X	17595	-0-	-6523 B	-0-	358	1	15445	3	Y	1629	1629	0	-0-
						1792	9							
*02	16637 X	16637	-0-	-0- B	-0-	322	1	14574	3	Y	1583	1583	0	-0-
						1741	9							
DAVIS 01 WELL #: 16H RRCID -> 294336 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13212 - 16934														
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
RIDLEY FARMS 01 - DULLYE 01 AC WELL #: 01H RRCID -> 294576 COMPL. DATE 01/08/2023 TOTAL DEPTH 13219 PERF.13246 - 17452														
09	12521 X	12521	-0-	-0- B	-0-	207	1	10981	3	Y	1212	1212	0	-0-
						1333	9							
10	11291 X	11291	-0-	-0- B	-0-	183	1	9616	3	Y	1356	1356	0	-0-
						1492	9							
11	14670 X	10562	-0-	-4108 B	-0-	81	1	8974	3	Y	1370	1370	0	-0-
						1507	9							
*12	15159 X	9094	-0-	-6065 B	-0-	85	1	8152	3	Y	779	779	0	-0-
						857	9							
01	15159 X	8628	-0-	-6531 B	-0-	77	1	7142	3	Y	1281	1281	0	-0-
						1409	9							
*02	7258 X	7258	-0-	-0- B	-0-	86	1	6173	3	Y	908	908	0	-0-
						999	9							
DAVIS 01 WELL #: 13H RRCID -> 294775 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13160 - 16747														
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-
02	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														
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
MARATHON OIL EF LLC														
OLSON-ESSE UNIT AC														
WELL #: 6H RRCID -> 295908 COMPL. DATE 04/10/2024 TOTAL DEPTH 12606 PERF.12810 - 19302														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	91020 X	66649	-0-	-24371 B	-0-	5440 1	58381 3	79 4	2749 9	Y	2499	2507 0		35
10	94054 X	60226	-0-	-33828 B	-0-	5306 1	52253 3	111 4	2556 9	Y	2324	2328 0		31
11	79650 X	67361	-0-	-12289 B	-0-	6042 1	58407 3	164 4	2748 9	Y	2498	2496 0		33
12	82305 X	54550	-0-	-27755 B	-0-	4607 1	47676 3	78 4	2189 9	Y	1990	1993 0		30
01	75206 X	53286	-0-	-21920 B	-0-	3693 1	47355 3	149 4	2089 9	Y	1899	1902 0		27
02	DLQ G-10	42515	-0-	42515 B	42515	2993 1	37660 3	116 4	1746 9	Y	1587	1585 0		29
KIRK 01														
WELL #: 502H RRCID -> 295944 COMPL. DATE 06/23/2023 TOTAL DEPTH 13560 PERF.13618 - 21034														
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
L.B. HAILEY AC														
WELL #: 2H RRCID -> 296238 COMPL. DATE 04/10/2024 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12005 - 17056														
09	65193 X	65193	-0-	-0- B	-0-	7231 1	42119 3	177 4	15666 9	Y	14242	14134 0		215
10	75771 X	75771	-0-	-0- B	-0-	9542 1	52945 3	137 4	13147 9	Y	11952	12000 0		167
11	62770 X	62770	-0-	-0- B	-0-	7597 1	44679 3	148 4	10346 9	Y	9405	9479 0		93
12	38266 X	38266	-0-	-0- B	-0-	4350 1	26987 3	61 4	6868 9	Y	6244	6265 0		72
01	34857 X	34857	-0-	-0- B	-0-	2857 1	23634 3	93 4	8273 9	Y	7521	7489 0		104
02	DLQ G-10	19294	-0-	19294 B	19294	1933 1	13302 3	24 4	4035 9	Y	3668	3703 0		69
RESSMAN 01 AC														
WELL #: 12H RRCID -> 298246 COMPL. DATE 06/08/2024 TOTAL DEPTH 13404 PERF.13734 - 19363														
09	150570 X	113924	-0-	-36646 B	-0-	514 1	97555 3	15855 9		Y	14414	14414 0		-0-
10	155589 X	94558	-0-	-61031 B	-0-	451 1	81492 3	12615 9		Y	11468	11468 0		-0-
11	150570 X	72863	-0-	-77707 B	-0-	298 1	63501 3	9064 9		Y	8240	8240 0		-0-
*12	155589 X	64364	-0-	-91225 B	-0-	271 1	55861 3	8232 9		Y	7484	7484 0		-0-
01	149048 X	56744	-0-	-92304 B	-0-	157 1	49603 3	6984 9		Y	6349	6349 0		-0-
02	106316 X	44360	-0-	-61956 B	-0-	225 1	38684 3	5451 9		Y	4955	4955 0		-0-
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
KENRUBYLIE														
WELL #: A 8H RRCID -> 276401 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13003 - 17358														
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-
02	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										
PHILLIPPE GU1		WELL #:		A	5H	RRCID -> 277809		COMPL. DATE 05/15/2015		TOTAL DEPTH 12878 PERF.13168 - 18916				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

STRMISKA GAS UNIT 1					WELL #:		B	3H	RRCID -> 280392		COMPL. DATE 08/23/2015		TOTAL DEPTH 13203 PERF.13130 - 13291	
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-
02	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	
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-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

PHILLIPPE GU1					WELL #:		B	6H	RRCID -> 282190		COMPL. DATE 05/20/2016		TOTAL DEPTH 12873 PERF.13432 - 19438	
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-
02	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	
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)					WELL #:		C	1H	RRCID -> 282258		COMPL. DATE 03/08/2016		TOTAL DEPTH 13009 PERF.13726 - 19008	
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-
02	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	
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
YOUNG GAS UNIT 1														
WELL #: A 5H RRCID -> 284567 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12644 PERF.13040 - 19570														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	6946 X	6946	-0-	-0-	B	-0-	703 1	4282 3	Y	1651	1325	0		326
							101 4	44 5						
10	12030 X	12030	-0-	-0-	B	-0-	907 1	8884 3	Y	1409	1461	0		274
							384 4	305 5						
11	10890 X	10890	-0-	-0-	B	-0-	760 1	7866 3	Y	1388	1306	0		356
							260 4	477 5						
*12	7953 X	7953	-0-	-0-	B	-0-	760 1	4601 3	Y	2069	1900	0		525
							69 4	247 5						
01	5423 X	5423	-0-	-0-	B	-0-	517 1	3649 3	Y	1022	1432	0		115
							133 4	1124 9						
02	14994 X	14994	-0-	-0-	B	-0-	398 1	13456 3	Y	652	756	0		170
							423 4	717 9						
KRAUSE GU1														
WELL #: A 3H RRCID -> 285827 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12437 PERF.13031 - 17281														
09	38400 X	15588	-0-	-22812	B	-0-	872 1	13570 3	Y	1042	996	0		206
							1146 9							
10	39680 X	14713	-0-	-24967	B	-0-	957 1	12518 3	Y	1125	1112	0		219
							1238 9							
11	38370 X	12959	-0-	-25411	B	-0-	740 1	11447 3	Y	702	741	0		180
							772 9							
12	24676 X	14653	-0-	-10023	B	-0-	928 1	12549 3	Y	1069	978	0		271
							1176 9							
01	20119 X	12063	-0-	-8056	B	-0-	1021 1	10222 3	Y	745	881	0		135
							820 9							
02	10087 X	10087	-0-	-0-	B	-0-	684 1	8788 3	Y	559	553	0		166
							615 9							
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C3														
WELL #: C 3H RRCID -> 286318 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 13320 PERF.16281 - 22497														
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C7														
WELL #: C 7H RRCID -> 286907 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 12993 PERF.13359 - 22095														
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-
02	0 X	-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														
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-
02	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														
WESS 4-SLGTR- ECRR (SA) B6 WELL #: B 6H RRCID -> 287141 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13510 - 21759														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	2790 X	2448	-0-	-342 B	-0-	55 1	2237 3	Y	117	99	0		23	
						27 4	129 9							
10	2883 X	2734	-0-	-149 B	-0-	59 1	2357 3	Y	263	235	0		51	
						29 4	289 9							
11	3054 X	3054	-0-	-0- B	-0-	103 1	2439 3	Y	390	341	0		100	
						83 4	429 9							
12	3804 X	3804	-0-	-0- B	-0-	141 1	3041 3	Y	527	493	0		134	
						42 4	580 9							
01	3535 X	3535	-0-	-0- B	-0-	144 1	2885 3	Y	403	456	0		81	
						63 4	443 9							
02	3153 X	3153	-0-	-0- B	-0-	120 1	2537 3	Y	366	357	0		93	
						93 4	403 9							
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 287638 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 12592 PERF.13104 - 17865														
09	15120 X	3926	-0-	-11194 B	-0-	228 1	3547 3	Y	137	127	0		27	
						151 9								
10	12090 X	4410	-0-	-7680 B	-0-	301 1	3932 3	Y	161	157	0		31	
						177 9								
11	10800 X	3588	-0-	-7212 B	-0-	210 1	3248 3	Y	118	119	0		30	
						130 9								
12	9672 X	4621	-0-	-5051 B	-0-	305 1	4121 3	Y	177	162	0		45	
						195 9								
01	5332 X	3710	-0-	-1622 B	-0-	324 1	3243 3	Y	130	164	0		11	
						143 9								
02	4765 X	4765	-0-	-0- B	-0-	336 1	4318 3	Y	101	113	0		19	
						111 9								
ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A2 WELL #: A 2H RRCID -> 287664 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13602 - 20653														
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-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A3 WELL #: A 3H RRCID -> 288099 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13404 PERF.13683 - 20245														
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-	
02	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														
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-	
02	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) A5 WELL #: A 5H RRCID -> 288185 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13511 - 18249														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE
09	25650 X	9200	-0-	-16450 B	-0-	399	1	7444	3	Y	984	925	0	195
						195	4	80	5					
10	26505 X	9858	-0-	-16647 B	-0-	375	1	7604	3	Y	1079	1064	0	210
						371	4	321	5					
11	18240 X	8744	-0-	-9496 B	-0-	391	1	6680	3	Y	922	896	0	236
						244	4	415	5					
12	12741 X	8554	-0-	-4187 B	-0-	423	1	6665	3	Y	893	903	0	226
						110	4	374	5					
01	10850 X	7933	-0-	-2917 B	-0-	299	1	5777	3	Y	835	867	0	194
						253	4	685	5					
02	7000 X	6482	-0-	-518 B	-0-	157	1	5337	3	Y	727	761	0	129
						188	4	800	9					
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: C 5H RRCID -> 288274 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 12570 PERF.13012 - 19697														
09	18360 X	2730	-0-	-15630 B	-0-	159	1	2468	3	Y	94	82	0	19
						103	9							
10	6324 X	3257	-0-	-3067 B	-0-	221	1	2887	3	Y	135	128	0	26
						149	9							
11	3660 X	3454	-0-	-206 B	-0-	202	1	3128	3	Y	113	110	0	29
						124	9							
12	3441 X	3254	-0-	-187 B	-0-	214	1	2897	3	Y	130	126	0	33
						143	9							
01	3255 X	2779	-0-	-476 B	-0-	244	1	2445	3	Y	82	113	0	2
						90	9							
02	3220 X	-0-	-0-	-3220 B	-0-					Y	-0-	21	0	-0-
ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A1 WELL #: A 1H RRCID -> 288406 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13284 PERF.14029 - 20808														
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) D5 WELL #: D 5H RRCID -> 288496 COMPL. DATE 03/01/2021 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13309 - 18728														
09	6240 X	6166	-0-	-74 B	-0-	286	1	5179	3	Y	587	538	0	116
						55	4	646	9					
10	6727 X	6350	-0-	-377 B	-0-	296	1	5351	3	Y	585	587	0	114
						59	4	644	9					
11	6510 X	6177	-0-	-333 B	-0-	224	1	5310	3	Y	547	521	0	140
						41	4	602	9					
12	6727 X	6418	-0-	-309 B	-0-	257	1	5551	3	Y	524	531	0	133
						34	4	576	9					
01	6665 X	6531	-0-	-134 B	-0-	287	1	5804	3	Y	351	464	0	20
						54	4	386	9					
02	5929 X	5929	-0-	-0- B	-0-	236	1	5099	3	Y	473	452	0	108
						74	4	520	9					
NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 288606 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13344 - 17660														
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 288682 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13350 - 18754														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
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-
02	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														
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-
02	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														
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) D7 WELL #: D 7H RRCID -> 294839 COMPL. DATE 07/16/2022 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13290 - 20317														
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
KEACH-HALEPESKA (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 294870 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 13919 PERF.13629 - 20126														
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
SEILER-GANO (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 294957 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 9573 PERF.13562 - 19409														
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-
02	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 13172 PERF.13289 - 20181														
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-
02	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								
BEGOT-GUS TIPS-KUHNE (SA) F1				WELL #:	F 1H	RRCID ->	295485	COMPL. DATE	12/19/2022	TOTAL DEPTH	13420	PERF.13484	- 18588
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
09	14520 X	14362	-0-	-158 B	-0-	693 1	12337 3	Y	1012	953 0			200
						219 4	1113 9						
10	16743 X	16743	-0-	-0- B	-0-	810 1	14432 3	Y	1128	1108 0			220
						260 4	1241 9						
11	15207 X	15207	-0-	-0- B	-0-	568 1	13288 3	Y	1073	1018 0			275
						171 4	1180 9						
12	16040 X	16040	-0-	-0- B	-0-	658 1	14049 3	Y	1084	1084 0			275
						141 4	1192 9						
01	16740 X	15522	-0-	-1218 B	-0-	677 1	13586 3	Y	950	1059 0			166
						214 4	1045 9						
02	12842 X	12842	-0-	-0- B	-0-	524 1	11142 3	Y	807	811 0			202
						288 4	888 9						
BEGOT-GUS TIPS-KUHNE (SA) F3				WELL #:	F 3H	RRCID ->	295507	COMPL. DATE	12/23/2022	TOTAL DEPTH	13459	PERF.13532	- 19476
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) F6				WELL #:	F 6H	RRCID ->	295510	COMPL. DATE	12/26/2022	TOTAL DEPTH	13430	PERF.13695	- 20160
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
BLACKWELL-EYHORN-RUPPERT (SA) F1				WELL #:	F 1H	RRCID ->	295708	COMPL. DATE	01/20/2024	TOTAL DEPTH	13496	PERF.13626	- 23520
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
BLACKWELL-E-R-E (SA) F4				WELL #:	F 4H	RRCID ->	295761	COMPL. DATE	05/04/2023	TOTAL DEPTH	13473	PERF.13465	- 22793
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
KEACH-HALEPESKA (SA) D1				WELL #:	D 1H	RRCID ->	296213	COMPL. DATE	11/15/2022	TOTAL DEPTH	13889	PERF.13704	- 20224
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)															CNTY: LIVE OAK		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																	
WESSENDORFF 5-7-2 (SA) D4																	
WELL #: D 4H RRCID -> 296633 COMPL. DATE 04/04/2023 TOTAL DEPTH 13419 PERF.13683 - 23068																	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(I)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
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-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-	
WESS 5-7-3 (SA) D1																	
WELL #: D 1H RRCID -> 296780 COMPL. DATE 02/10/2023 TOTAL DEPTH 13353 PERF.13862 - 22360																	
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-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-	
WESS 5-7-3 (SA) D2																	
WELL #: D 2H RRCID -> 296793 COMPL. DATE 02/25/2023 TOTAL DEPTH 13565 PERF.13353 - 23070																	
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-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-	
WA BLACKWELL-MCC (SA) B10																	
WELL #: B 10H RRCID -> 296967 COMPL. DATE 01/26/2023 TOTAL DEPTH 13633 PERF.13588 - 19782																	
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-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-	
WA BLACKWELL-MCC-KEACH (SA) B12																	
WELL #: B 12H RRCID -> 297006 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 13801 PERF.13588 - 23032																	
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-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-	
BEGOT-EYHORN (SA) G6																	
WELL #: G 6H RRCID -> 298419 COMPL. DATE 03/26/2024 TOTAL DEPTH 13391 PERF.14010 - 21667																	
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-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-	
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G3																	
WELL #: G 3H RRCID -> 298459 COMPL. DATE 03/26/2024 TOTAL DEPTH 13413 PERF.13540 - 20051																	
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-	
02	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													
RT-SLAUGHTER-MARLER (SA) D5			WELL #:			D 5H	RRCID -> 298492			COMPL. DATE 05/22/2023			TOTAL DEPTH 13310 PERF.13311 - 19873						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-	
RT-SLAUGHTER (SA) D3			WELL #:			D 3H	RRCID -> 298531			COMPL. DATE 06/21/2023			TOTAL DEPTH 13439 PERF.13449 - 20491						
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-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC			781915																
LANGHOFF UNIT B			WELL #:			701	RRCID -> 286534			COMPL. DATE 02/22/2019			TOTAL DEPTH 12951 PERF.12962 - 18795						
09	11760 X	5320	-0-	-6440 B	-0-	444	1	4168	3	N		644	571	1				348	
*10	12152 X	4226	-0-	-7926 B	-0-	708	9												
						533	1	3070	3	N		566	749	1				165	
						623	9												
*11	8460 X	210	-0-	-8250 B	-0-	210	1			N		-0-						165	
12	8029 X	217	-0-	-7812 B	-0-	217	1			N		-0-						165	
01	8029 X	2354	-0-	-5675 B	-0-	445	1	1029	3	N		800	733	1				232	
						880	9												
02	4956 X	NO RPT	-0-	-4956 B	-0-					N		NO RPT						232	
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						
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-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
GARRETT			WELL #:			1	RRCID -> 266923			COMPL. DATE 04/29/2023			TOTAL DEPTH 3300 PERF. 1868 - 2984						
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-	
PLUGGED AND ABANDONED 02/18/2025																			

SUGARKANE (EAGLE FORD) BPX OPERATING COMPANY				86950 600 085408	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIVE OAK						
MATKIN SUGARKANE UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID -> 266698	COMPL.	DATE 03/29/2013	TOTAL	DEPTH 14358	PERF.14358	- 19109						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	6990 X	-0-	-0-	-6990	-0-							N	-0-					70
10	6811 X	6811	-0-	-0-	-0-			111	1	6599	3	N	-0-					70
								101	4									
11	6282 X	6282	-0-	-0-	-0-			100	1	6182	3	N	-0-					70
12	5755 X	5755	-0-	-0-	-0-			96	1	5659	3	N	-0-					70
01	6820 X	5409	-0-	-1411	-0-			91	1	5318	3	N	-0-					70
*02	6160 X	5408	-0-	-752	-0-			93	1	5315	3	N	-0-					70
HOUSE MOTHERLODE UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID -> 268791	COMPL.	DATE 08/09/2013	TOTAL	DEPTH 13646	PERF.13450	- 18184						
09	9480 X	1048	-0-	-8432	-0-			16	1	1032	3	N	-0-					157
10	9796 X	18	-0-	-9778	-0-			18	3			N	-0-					157
11	10230 X	-0-	-0-	-10230	-0-							N	-0-					157
12	10571 X	-0-	-0-	-10571	-0-							N	-0-					157
01	10571 X	65	-0-	-10506	-0-			21	3	44	4	N	-0-					157
*02	980 X	36	-0-	-944	-0-			1	1	35	3	N	-0-					157
BAYTEX ENERGY USA, INC. T BIRD UNIT				101444 WELL #:	1H	RRCID -> 260636	COMPL.	DATE 01/27/2011	TOTAL	DEPTH 13927	PERF.14230	- 19332						
09	900 X	747	-0-	-153	-0-			677	3	70	9	Y	64	64	1			4
10	930 X	412	-0-	-518	-0-			329	3	83	9	Y	75	76	1			3
11	780 X	556	-0-	-224	-0-			391	3	165	9	Y	150	135	1			18
12	806 X	789	-0-	-17	-0-			590	3	199	9	Y	181	187	1			12
01	775 X	624	-0-	-151	-0-			439	3	185	9	Y	168	172	1			8
02	700 X	605	-0-	-95	-0-			495	3	110	9	Y	100	98	1			10
PFEIFER GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID -> 265491	COMPL.	DATE 08/23/2011	TOTAL	DEPTH 14244	PERF.14140	- 18034						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
T BIRD UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 271336	COMPL.	DATE 07/30/2013	TOTAL	DEPTH 13885	PERF.13933	- 19705						
09	3690 X	3392	-0-	-298	-0-			3329	3	2	4	Y	55	53	1			7
								61	9									
10	3813 X	2037	-0-	-1776	-0-			1970	3	2	4	Y	59	63	1			3
								65	9									
11	3060 X	2570	-0-	-490	-0-			2491	3	1	4	Y	71	65	1			9
								78	9									
12	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-			3609	3	1	4	Y	80	83	1			6
								88	9									
01	3503 X	2674	-0-	-829	-0-			2596	3	78	9	Y	71	71	1			6
02	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-			3407	3	2	4	Y	60	55	1			11
								66	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BAYTEX ENERGY USA, INC.														
T BIRD UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 271348 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13841 PERF.14014 - 17216														
M	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
09	3510 X	394	-0-	-3116	-0-	263	3	131	9	Y	119	116	1	22
10	3627 X	306	-0-	-3321	-0-	210	3	96	9	Y	87	103	1	6
11	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-	6	1	-0-
12	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2849	3	50	9	Y	45	41	1	4
01	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	1445	3	97	9	Y	88	73	1	19
02	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	2385	3	1	4	Y	85	75	1	29
						94	9							
T BIRD UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 271350 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 13840 PERF.13928 - 19611														
09	8422 X	8422	-0-	-0-	-0-	8273	3	4	4	Y	132	118	1	25
						145	9							
10	6324 X	4352	-0-	-1972	-0-	4273	3	4	4	Y	68	89	1	4
						75	9							
11	6870 X	-0-	-0-	-6870	-0-					Y	-0-	4	1	-0-
12	8711 X	5319	-0-	-3392	-0-	5222	3	1	4	Y	87	80	1	7
						96	9							
01	8711 X	7991	-0-	-720	-0-	7903	3	88	9	Y	80	74	1	13
02	7868 X	4242	-0-	-3626	-0-	4190	3	2	4	Y	45	47	1	11
						50	9							
T BIRD UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 271442 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13829 PERF.14033 - 17195														
09	2520 X	1955	-0-	-565	-0-	1794	3	1	4	Y	145	144	1	28
						160	9							
10	2604 X	486	-0-	-2118	-0-	390	3	96	9	Y	87	109	1	6
11	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-	6	1	-0-
12	2201 X	1523	-0-	-678	-0-	1410	3	113	9	Y	103	94	1	9
01	2201 X	1206	-0-	-995	-0-	1106	3	100	9	Y	91	80	1	20
02	1820 X	810	-0-	-1010	-0-	724	3	86	9	Y	78	74	1	24
KOZIELSKI UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 271603 COMPL. DATE 01/12/2014 TOTAL DEPTH 13737 PERF.14105 - 19195														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	63	1	17
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47			64
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	63	1	1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	14	1	18
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	1	2
KOZIELSKI UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 271719 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 13797 PERF.14236 - 19021														
09	1590 X	133	-0-	-1457	-0-	99	3	34	9	Y	31	59	1	17
10	1643 X	307	-0-	-1336	-0-	255	3	52	9	Y	47			64
11	1590 X	316	-0-	-1274	-0-	255	3	61	9	Y	55	63	1	56
12	1302 X	763	-0-	-539	-0-	678	3	85	9	Y	77	88	1	45
01	403 X	174	-0-	-229	-0-	117	3	57	9	Y	52			97
02	308 N	307	-0-	-1	-0-	263	3	44	9	Y	40	90	1	47
KOZIELSKI UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 271727 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 13767 PERF.13863 - 19110														
09	2250 N	798	-0-	-1452	-0-	763	3	35	9	Y	32	63	1	17
10	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1543	3	52	9	Y	47			64
11	1560 N	1128	-0-	-432	-0-	1063	3	65	9	Y	59	63	1	60
12	976 N	976	-0-	-0-	-0-	891	3	85	9	Y	77	92	1	45
01	657 N	657	-0-	-0-	-0-	609	3	48	9	Y	44			89
02	1064 N	680	-0-	-384	-0-	611	3	69	9	Y	63	83	1	69

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
BAYTEX ENERGY USA, INC.		//CONT.// 101444														
KOZIELSKI UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 271729		COMPL. DATE 01/15/2014		TOTAL DEPTH 13832 PERF.14003 - 18927								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
MCCLANAHAN		WELL #: 3H		RRCID -> 272154		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 13844 PERF.13782 - 18153								
09	2610 X	9	-0-	-2601	-0-	9	3			Y	-0-					34
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	76	73	1			37
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	94	91	1			40
12	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	35	61	1			14
01	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	80	53	1			41
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	40	1			42
MCCLANAHAN		WELL #: 4H		RRCID -> 272375		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 13880 PERF.13760 - 15500								
09	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-					Y	-0-					37
10	10384 X	10384	-0-	-0-	-0-	10129	3	4	4	Y	228	190	1			75
11	12639 X	12639	-0-	-0-	-0-	12150	3	53	4	Y	396	353	1			118
12	7688 X	7688	-0-	-0-	-0-	7337	3	31	4	Y	291	324	1			85
01	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4287	3	184	9	Y	167	192	1			60
02	8988 X	-0-	-0-	-8988	-0-					Y	44	59	1			45
MCCLANAHAN		WELL #: 2H		RRCID -> 272378		COMPL. DATE 07/30/2014		TOTAL DEPTH 13807 PERF.13881 - 18428								
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					56
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	120	118	1			58
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	231	190	1			99
12	224 X	224	-0-	-0-	-0-	9	3	215	9	Y	195	216	1			78
01	122 X	122	-0-	-0-	-0-	10	3	112	9	Y	102	128	1			52
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44	51	1			45
BUCHHORN		WELL #: 1H		RRCID -> 272594		COMPL. DATE 01/16/2015		TOTAL DEPTH 13851 PERF.13965 - 19723								
09	3000 X	2209	-0-	-791	-0-	2065	3	1	4	Y	130	209	1			159
10	3100 X	1772	-0-	-1328	-0-	1647	3	1	4	Y	113	204	1			68
11	1860 X	1396	-0-	-464	-0-	1255	3	5	4	Y	124	18	1			174
12	2294 X	1975	-0-	-319	-0-	1827	3	8	4	Y	127	214	1			87
01	2294 X	2079	-0-	-215	-0-	1883	3	196	9	Y	178	27	1			238
02	2072 X	557	-0-	-1515	-0-	405	3	152	9	Y	138	198	1			178
MCCLANAHAN		WELL #: 5H		RRCID -> 272991		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 13823 PERF.13927 - 18098								
09	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	-0-					42
10	2697 X	163	-0-	-2534	-0-	63	3	100	9	Y	91	89	1			44
11	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	95	98	1			41
12	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	54	73	1			22
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	99	70	1			51
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43	49	1			45

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
BAYTEX ENERGY USA, INC.		//CONT.// 101444														
MCCLANAHAN		WELL #: 1H		RRCID -> 273046	COMPL. DATE 07/30/2014	TOTAL DEPTH 13721	PERF.13706	- 18447								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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								
09	T. A.	29	-0-	29	29	29	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
12	T. A.	15	-0-	15	44	15	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					-0-
02	44 X	-0-	-0-	-44	-0-					Y	-0-					-0-
BUCHHORN		WELL #: 2H		RRCID -> 276115	COMPL. DATE 01/20/2015	TOTAL DEPTH 13929	PERF.14014	- 19566								
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-
02	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								
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
T BIRD UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 277791	COMPL. DATE 03/13/2015	TOTAL DEPTH 13859	PERF.14109	- 19508								
09	720 X	227	-0-	-493	-0-	226	3	1	9	Y	1	1	1			161
10	403 X	309	-0-	-94	-0-	308	3	1	9	Y	1	1	1			161
11	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					161
12	310 X	301	-0-	-9	-0-	272	3	29	9	Y	26	152	1			35
01	248 X	121	-0-	-127	-0-	108	3	13	9	Y	12					47
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	136	3	15	9	Y	14					61
BUCHHORN		WELL #: 4H		RRCID -> 287670	COMPL. DATE 07/17/2019	TOTAL DEPTH 14125	PERF.14087	- 20199								
09	12450 X	11916	-0-	-534	-0-	116	1	11353	3	N	402	487	1			73
						5	4	442	9							
10	15633 X	15633	-0-	-0-	-0-	129	1	14988	3	N	464	346	1			191
						6	4	510	9							
11	10770 X	9977	-0-	-793	-0-	122	1	9356	3	N	416	524	1			83
						41	4	458	9							
12	12307 X	9660	-0-	-2647	-0-	129	1	9012	3	N	437	316	1			204
						38	4	481	9							
01	12307 X	9249	-0-	-3058	-0-	134	1	8585	3	N	482	494	1			192
						530	9									
02	11620 X	6293	-0-	-5327	-0-	97	1	5798	3	N	357	487	1			62
						5	4	393	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BAYTEX ENERGY USA, INC.														
BUCHHORN														
WELL #: 5H RRCID -> 287671 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 14182 PERF.14177 - 20140														
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
09	8698 X	8698	-0-	-0-	-0-	85	1	8379	3	N	209	275	1	125
						4	4	230	9					
10	11634 X	11634	-0-	-0-	-0-	98	1	11235	3	N	269	299	1	95
						5	4	296	9					
11	8162 X	8162	-0-	-0-	-0-	102	1	7745	3	N	255	114	1	236
						34	4	281	9					
12	8990 X	8157	-0-	-833	-0-	110	1	7724	3	N	264	286	1	214
						33	4	290	9					
01	8990 X	7952	-0-	-1038	-0-	117	1	7509	3	N	296	280	1	230
						326	9							
02	10500 X	6834	-0-	-3666	-0-	108	1	6436	3	N	258	292	1	196
						6	4	284	9					
BUCHHORN														
WELL #: 6H RRCID -> 287672 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 14042 PERF.14137 - 19949														
09	6180 X	5127	-0-	-1053	-0-	50	1	4900	3	N	159	51	1	234
						2	4	175	9					
10	7216 X	7216	-0-	-0-	-0-	60	1	6946	3	N	188	263	1	159
						3	4	207	9					
11	4920 X	4834	-0-	-86	-0-	60	1	4554	3	N	182	67	1	274
						20	4	200	9					
12	5301 X	4705	-0-	-596	-0-	63	1	4425	3	N	180	420	1	34
						19	4	198	9					
01	5301 X	4385	-0-	-916	-0-	64	1	4095	3	N	205	59	1	180
						226	9							
02	6524 X	4113	-0-	-2411	-0-	64	1	3838	3	N	188	252	1	116
						4	4	207	9					
HICKORY C														
WELL #: 3H RRCID -> 296179 COMPL. DATE 09/06/2023 TOTAL DEPTH 14581 PERF.13958 - 22133														
09	65520 X	60712	-0-	-4808	-0-	58912	3	27	4	Y	1612	1636	1	175
						1773	9							
10	67704 X	56649	-0-	-11055	-0-	55068	3	23	4	Y	1416	1377	1	214
						1558	9							
11	51930 X	47728	-0-	-4202	-0-	46220	3	202	4	Y	1187	1306	1	95
						1306	9							
12	62744 X	44993	-0-	-17751	-0-	43547	3	186	4	Y	1145	1129	1	111
						1260	9							
01	62744 X	29449	-0-	-33295	-0-	28428	3	1021	9	Y	928	894	1	145
						34844	3	32	4	Y	1332	1318	1	159
						1465	9							
HICKORY A														
WELL #: 1H RRCID -> 296180 COMPL. DATE 09/09/2023 TOTAL DEPTH 14555 PERF.13880 - 22207														
09	102000 X	78554	-0-	-23446	-0-	76484	3	36	4	Y	1849	1876	1	210
						2034	9							
10	103850 X	74628	-0-	-29222	-0-	72455	3	30	4	Y	1948	1864	1	294
						2143	9							
11	70392 X	70392	-0-	-0-	-0-	68156	3	301	4	Y	1759	1912	1	141
						1935	9							
12	81158 X	61887	-0-	-19271	-0-	60094	3	256	4	Y	1397	1407	1	131
						1537	9							
01	81158 X	53930	-0-	-27228	-0-	52296	3	1634	9	Y	1485	1390	1	226
						42477	3	39	4	Y	1131	1222	1	135
02	62020 X	43760	-0-	-18260	-0-	1244	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BAYTEX ENERGY USA, INC.														
HICKORY B														
WELL #: 2H RRCID -> 296181 COMPL. DATE 09/08/2023 TOTAL DEPTH 14479 PERF.13863 - 21176														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	72360 X	52826	-0-	-19534	-0-	50975	3	24	4	Y	1661	1656	1	170
						1827	9							
10	73377 X	55263	-0-	-18114	-0-	53865	3	22	4	Y	1251	1232	1	189
						1376	9							
11	58770 X	46686	-0-	-12084	-0-	45169	3	197	4	Y	1200	1295	1	94
						1320	9							
12	60729 X	41585	-0-	-19144	-0-	40150	3	171	4	Y	1149	1129	1	114
						1264	9							
01	54591 X	37205	-0-	-17386	-0-	36108	3	1097	9	Y	997	960	1	151
02	45220 X	27679	-0-	-17541	-0-	26826	3	25	4	Y	753	814	1	90
						828	9							
PECAN A														
WELL #: 1H RRCID -> 296630 COMPL. DATE 11/04/2023 TOTAL DEPTH 14576 PERF.14036 - 22145														
09	112080 X	62339	-0-	-49741	-0-	59649	3	31	4	Y	2417	2397	1	193
						2659	9							
10	115816 X	58906	-0-	-56910	-0-	56513	3	52	4	Y	2128	2228	1	93
						2341	9							
11	70560 X	60348	-0-	-10212	-0-	58039	3	29	4	Y	2073	1916	1	250
						2280	9							
12	72912 X	54980	-0-	-17932	-0-	52709	3	9	4	Y	2056	2157	1	149
						2262	9							
01	68913 X	51096	-0-	-17817	-0-	49588	3	1	4	Y	1370	1402	1	117
						1507	9							
02	58184 X	36876	-0-	-21308	-0-	35717	3	20	4	Y	1035	1002	1	150
						1139	9							
PECAN B														
WELL #: 2H RRCID -> 296654 COMPL. DATE 11/04/2023 TOTAL DEPTH 14572 PERF.14133 - 21575														
09	120690 X	62626	-0-	-58064	-0-	60939	3	31	4	Y	1505	1496	1	146
						1656	9							
10	114576 X	59749	-0-	-54827	-0-	58210	3	54	4	Y	1350	1430	1	66
						1485	9							
11	77790 X	68159	-0-	-9631	-0-	66582	3	33	4	Y	1404	1297	1	173
						1544	9							
12	80383 X	64234	-0-	-16149	-0-	63121	3	11	4	Y	1002	1096	1	79
						1102	9							
01	66929 X	51369	-0-	-15560	-0-	50596	3	1	4	Y	702	692	1	89
						772	9							
02	63616 X	37819	-0-	-25797	-0-	37128	3	21	4	Y	609	583	1	115
						670	9							
PECAN C														
WELL #: 3H RRCID -> 296861 COMPL. DATE 11/04/2023 TOTAL DEPTH 14615 PERF.14194 - 20979														
09	79366 X	79366	-0-	-0-	-0-	76950	3	39	4	Y	2161	2156	1	198
						2377	9							
10	72812 X	72812	-0-	-0-	-0-	70670	3	66	4	Y	1887	1996	1	89
						2076	9							
11	83261 X	83261	-0-	-0-	-0-	81390	3	41	4	Y	1664	1548	1	205
						1830	9							
12	72587 X	72587	-0-	-0-	-0-	70593	3	12	4	Y	1802	1872	1	135
						1982	9							
01	57790 X	57790	-0-	-0-	-0-	55732	3	1	4	Y	1870	1859	1	146
						2057	9							
02	65940 X	45308	-0-	-20632	-0-	43512	3	25	4	Y	1610	1543	1	213
						1771	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BAYTEX ENERGY USA, INC.														
BALSA B														
WELL #: 2H RRCID -> 298516 COMPL. DATE 09/08/2024 TOTAL DEPTH 14448 PERF.13882 - 20787														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
09	0	94683	-0-	94683	94683	88878	3	5805	9	Y	5277	5152	1	125
10	0	74638	-0-	74638	169321	70033	3	4605	9	Y	4186	4208	1	103
11	0	103441	-0-	103441	272762	96973	3	6468	9	Y	5880	5737	1	246
12	370599 X	97837	-0-	-272762	-0-	91041	3	6796	9	Y	6178	6201	1	223
01	106405 X	106405	-0-	-0-	-0-	104987	3	1418	9	Y	1289	1412	1	100
02	163518 X	163518	-0-	-0-	-0-	160149	3	3369	9	Y	3063	3031	1	132
BALSA C														
WELL #: 3H RRCID -> 298517 COMPL. DATE 09/02/2024 TOTAL DEPTH 14383 PERF.13764 - 20569														
09	0	53701	-0-	53701	53701	51988	3	1713	9	Y	1557	1500	1	57
10	0	173289	-0-	173289	226990	169084	3	4205	9	Y	3823	3769	1	111
11	0	170927	-0-	170927	397917	166729	3	4198	9	Y	3816	3736	1	191
12	561970 X	164053	-0-	-397917	-0-	159312	3	4741	9	Y	4310	4325	1	176
01	173352 X	87668	-0-	-85684	-0-	83020	3	4648	9	Y	4225	4191	1	210
02	156576 X	133027	-0-	-23549	-0-	130567	3	2460	9	Y	2236	2346	1	100
KIRI B														
WELL #: 2H RRCID -> 298556 COMPL. DATE 08/31/2024 TOTAL DEPTH 14482 PERF.13828 - 22170														
09	0	120047	-0-	120047	121194	111310	3	8737	9	Y	7943	7804	1	170
10	0	160449	-0-	160449	281643	150256	3	10193	9	Y	9266	9208	1	228
11	0	156664	-0-	156664	438307	147522	3	9142	9	Y	8311	8186	1	353
12	580373 X	142066	-0-	-438307	-0-	132878	3	9188	9	Y	8353	8402	1	304
01	153264 X	122928	-0-	-30336	-0-	115695	3	7233	9	Y	6575	6559	1	320
02	138432 X	54028	-0-	-84404	-0-	50781	3	3247	9	Y	2952	3176	1	96
BALSA A														
WELL #: 1H RRCID -> 298618 COMPL. DATE 09/11/2024 TOTAL DEPTH 14314 PERF.13923 - 20650														
09	SHUT IN	30900	-0-	30900	30900	28862	3	2038	9	Y	1853	1811	1	42
10	SHUT IN	166	-0-	166	31066	165	3	1	9	Y	1	43	1	-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	31066					Y	-0-			-0-
12	SHUT IN	964	-0-	964	32030	957	3	7	9	Y	6	6	1	-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	32030					Y	-0-			-0-
02	SHUT IN	542	-0-	542	32572	538	3	4	9	Y	4	4	1	-0-
KIRI A														
WELL #: 1H RRCID -> 298755 COMPL. DATE 08/29/2024 TOTAL DEPTH 14451 PERF.13860 - 22006														
08	0	4422	-0-	4422	4422	4294	3	128	9	Y	116			116
09	0	76833	-0-	76833	81255	71232	3	5601	9	Y	5092	5099	1	109
10	0	56354	-0-	56354	137609	51835	3	4519	9	Y	4108	4118	1	99
11	0	108555	-0-	108555	246164	107034	3	1521	9	Y	1383	1399	1	83
12	466544 X	220380	-0-	-246164	-0-	216985	3	3395	9	Y	3086	3022	1	147
01	242255 X	242255	-0-	-0-	-0-	238190	3	4065	9	Y	3695	3583	1	259
02	236068 X	236068	-0-	-0-	-0-	231147	3	4921	9	Y	4474	4541	1	192
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP														
KUNDE UNIT A B														
WELL #: G 1 RRCID -> 225297 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK							
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 86950 600 109333																					
KUNDE UNIT ABC																					
WELL #: G 3																					
RRCID -> 249741																					
COMPL. DATE 04/18/2008																					
TOTAL DEPTH 11568																					
PERF.11800 - 14405																					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
ESKEW WEST UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 254315					COMPL. DATE 07/12/2009					TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
PLOMERO RANCH					WELL #:	2	RRCID -> 256501					COMPL. DATE 09/01/2021					TOTAL DEPTH 12124 PERF.12355 - 15787				
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	586							N	-0-						29	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	586							N	-0-						29	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	586							N	-0-						29	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	586							N	-0-						29	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	586							N	-0-						29	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	586							N	-0-						29	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	586							N	-0-						29	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	586							N	-0-						29	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	586							N	-0-						29	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	586							N	-0-						29	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	586							N	-0-						29	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	586							N	-0-						29	
ESKEW NORTH UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 256977					COMPL. DATE 07/07/2010					TOTAL DEPTH 11572 PERF.12490 - 16314				
09	11085 X	11085	-0-	-0-	-0-	-0-	1199	1	8160	3	N	1569	1631	1						105	
							1726	9													
10	11398 X	11398	-0-	-0-	-0-	-0-	306	1	9467	3	N	1477	1386	1						196	
							1625	9													
11	9281 X	9281	-0-	-0-	-0-	-0-	1065	1	6739	3	N	1343	1203	1						336	
							1477	9													
*12	9578 X	9578	-0-	-0-	-0-	-0-	1158	1	6888	3	N	1393	1436	1						293	
							1532	9													
*01	7095 X	7095	-0-	-0-	-0-	-0-	1284	1	4909	3	N	820	903	1						210	
							902	9													
02	10360 X	6721	-0-	-3639	-0-	-0-	925	1	4798	3	N	907	727	1						390	
							998	9													
F. MALEK UNIT D					WELL #:	1	RRCID -> 257514					COMPL. DATE 05/27/2010					TOTAL DEPTH 12140 PERF.12780 - 16903				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
ESKEW EAST														
WELL #: 1 RRCID -> 258137 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12832 - 16920														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PLOMERO RANCH														
WELL #: 3 RRCID -> 259018 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12525 - 16939														
09	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	2853	3	N	503	527 1	160
							553	9						
10	906 X	906	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	772	3	N	115		275
							127	9						
11	1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	-0-	1782	3	174	9	N	158	178 1	255
12	248 X	248	-0-	-0-	-0-	-0-	248	1			N	-0-		255
01	20 X	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-		255
02	1316 X	9	-0-	-1307	-0-	-0-	9	1			N	-0-		255
DOBIE RANCH														
WELL #: 1 RRCID -> 259025 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12997 - 17500														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		158
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		158
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		158
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		158
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		158
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		158
SCHENDEL UNIT A-189														
WELL #: 1 RRCID -> 259776 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13400 - 17558														
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
LIVINGSTON GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 259781 COMPL. DATE 03/08/2017 TOTAL DEPTH 12243 PERF.12579 - 16912														
09	6930 X	4150	-0-	-2780	-0-	-0-	3915	1	235	9	N	214	182 1	75
10	7161 X	6068	-0-	-1093	-0-	-0-	4212	1	1215	3	N	583	542 1	116
							641	9						
11	6810 X	4048	-0-	-2762	-0-	-0-	3771	1	277	9	N	252	343 1	25
12	6820 X	4571	-0-	-2249	-0-	-0-	4130	1	441	9	N	401	368 1	58
*01	6076 X	4881	-0-	-1195	-0-	-0-	4802	1	79	9	N	72		130
02	5488 X	2842	-0-	-2646	-0-	-0-	2309	1	161	3	N	338	349 1	119
							372	9						
SCHENDEL UNIT A														
WELL #: G 1 RRCID -> 259783 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13100 - 17442														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105

SUGARKANE (EAGLE FORD)										//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: LIVE OAK																			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP										//CONT.// 109333																																							
KENNEDY										WELL #: 1										RRCID -> 259784										COMPL. DATE 12/16/2010										TOTAL DEPTH 12333 PERF.12674 - 17080									
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-							-0-																			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-							-0-																			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-							-0-																			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-							-0-																			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-							-0-																			
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT							-0-																			
RANCHO SALADO										WELL #: 1										RRCID -> 259786										COMPL. DATE 01/06/2011										TOTAL DEPTH 12601 PERF.13030 - 17789									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-							-0-																			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-							-0-																			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-							-0-																			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-							-0-																			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-							-0-																			
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT							-0-																			
GROSS UNIT A										WELL #: 1										RRCID -> 259788										COMPL. DATE 12/14/2010										TOTAL DEPTH 12723 PERF.13192 - 17114									
*06	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1509	3	N	252	335	1											116																			
												277	9																																				
07	890	X	890	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	211	1	548	3	N	119													235																			
												131	9																																				
08	16009	X	16009	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	172	1	11576	3	N	3874	3681	1											428																			
												4261	9																																				
09	27211	X	27211	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	358	1	20324	3	N	5935	6049	1											314																			
												6529	9																																				
10	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	338	1	421	3	N	309	365	1											258																			
												340	9																																				
11	618	X	618	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	402	1	216	9	N	196	180	1											274																			
12	555	X	555	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	430	1	125	9	N	114	165	1											223																			
*01	636	X	636	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	530	1	106	9	N	96													319																			
02	T. A.		496	-0-	-0-	-0-	496	496	496	496	496	416	1	80	9	N	73	181	1											211																			
YANTA CATTLE CO A-288 #2 GU										WELL #: 2										RRCID -> 259789										COMPL. DATE 11/02/2010										TOTAL DEPTH 13361 PERF.13694 - 16992									
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-							-0-																			
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-							-0-																			
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-							-0-																			
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-							-0-																			
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-							-0-																			
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-							-0-																			
SPEAR REYNOLDS UNIT A										WELL #: G 1										RRCID -> 260033										COMPL. DATE 11/20/2010										TOTAL DEPTH 12739 PERF.13865 - 18018									
09	525	X	525	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	501	1	24	9	N	22	1	8											95																			
10	525	X	525	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	525	1								N		-0-							95																			
11	595	X	595	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	595	1								N		-0-							95																			
12	592	X	592	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	591	1	1	9	N	1	1	8											95																			
01	577	X	577	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	574	1	3	9	N	3													98																			
02	T. A.		287	-0-	-0-	-0-	287	287	287	287	287	287	1								N		-0-							98																			

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 260245 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12530 - 16880															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	15240 X	6529	-0-	-8711	-0-	343 1022 9	1	5164	3	N	929	1012	1		56
10	14477 X	13354	-0-	-1123	-0-	424 2410 9	1	10520	3	N	2191	1954	1		293
11	14010 X	8791	-0-	-5219	-0-	423 1758 9	1	6610	3	N	1598	1653	1		238
*12	12679 X	7682	-0-	-4997	-0-	434 1394 9	1	5854	3	N	1267	1471	1		34
*01	13361 X	7983	-0-	-5378	-0-	379 1944 9	1	5660	3	N	1767	1719	1		82
02	11452 X	6929	-0-	-4523	-0-	379 1717 9	1	4833	3	N	1561	1252	1		391
MIXON UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 260304 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12907 PERF.12914 - 17800															
*06	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	516 351 9	1	856	3	N	319	319	0		-0-
07	450 X	450	-0-	-0-	-0-	406 43 9	1	1	3	N	39	39	0		-0-
08	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	440 425 9	1	1512	3	N	386	386	0		-0-
09	408 X	408	-0-	-0-	-0-	408 1				N	-0-				-0-
10	449 X	449	-0-	-0-	-0-	449 1				N	-0-				-0-
11	487 X	487	-0-	-0-	-0-	487 1				N	-0-				-0-
12	518 X	518	-0-	-0-	-0-	518 1				N	-0-				-0-
01	203 X	203	-0-	-0-	-0-	203 1				N	-0-				-0-
02	T. A.	25831	-0-	25831	25831	53 8118 9	1	17660	3	N	7380	7380	0		-0-
SCHULTE WELL #: 1 RRCID -> 260390 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 12761 PERF.12970 - 16350															
*06	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	42 364 9	1	1857	3	N	331	358	1		247
07	2356 N	747	-0-	-1609	-0-	92 117 9	1	538	3	N	106				353
08	2294 N	1779	-0-	-515	-0-	1144 271 9	1	364	3	N	246	355	1		244
09	2250 N	1946	-0-	-304	-0-	1703 1		243	9	N	221	178	1		287
10	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1223 270 9	1	25	3	N	245	346	1		186
11	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	1823 1		326	9	N	296	180	1		302
12	2015 N	336	-0-	-1679	-0-	336 1				N	-0-				302
01	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-				302
02	2016 N	1328	-0-	-688	-0-	1110 1		218	9	N	198	161	1		339
YANTA CATTLE CO. A-288 #1 GU WELL #: 1 RRCID -> 260701 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13475 - 17207															
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10				80
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
YANTA CENTRAL 2 WELL #: 2 RRCID -> 261900 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12867 PERF.13312 - 17606														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*06	3450 X	1801	-0-	-1649	-0-	74	1	1399	3	N	298	298	0	-0-
07	4712 X	142	-0-	-4570	-0-	328	9	103	3	N	11	11	0	-0-
08	4712 X	1223	-0-	-3489	-0-	27	1	327	9	N	297	297	0	-0-
09	4560 X	613	-0-	-3947	-0-	12	9	177	9	N	161	161	0	-0-
10	4154 X	24	-0-	-4130	-0-	896	3	22	9	N	20	20	0	-0-
11	1800 X	76	-0-	-1724	-0-	436	3	68	9	N	62	62	0	-0-
12	1209 X	85	-0-	-1124	-0-	2	3	76	9	N	69	69	0	-0-
01	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-	8	3			N	-0-			-0-
02	T. A.	5498	-0-	5498	5498	9	3	1431	9	N	1301	1301	0	-0-
YANTA CENTRAL 1 WELL #: 1 RRCID -> 262174 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13447 - 17741														
09	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-			114
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			114
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	1	1	8	114
*12	3100 N	19863	-0-	16763	16763	184	1	14327	3	N	4865	4797	0	177
						5352	9							
*01	3100 N	56685	-0-	53585	70348	567	1	41825	3	N	12994	12988	0	181
						14293	9							
02	106637 X	36289	-0-	-70348	-0-	527	1	26370	3	N	8538	8529	0	28
						9392	9							
ARNOLD UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263531 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 12814 PERF.13062 - 17950														
09	42714 X	42714	-0-	-0-	-0-	857	1	40467	3	N	1264	1256	1	86
						1390	9							
10	31337 X	31337	-0-	-0-	-0-	553	1	29698	3	N	987	902	1	171
						1086	9							
11	56391 X	56391	-0-	-0-	-0-	684	1	54209	3	N	1362	1457	1	76
						1498	9							
*12	61686 X	61686	-0-	-0-	-0-	667	1	59550	3	N	1335	1294	1	117
						1469	9							
*01	41775 X	41775	-0-	-0-	-0-	445	1	40270	3	N	964	915	1	165
						1060	9							
02	52640 X	41796	-0-	-10844	-0-	495	1	40309	3	N	902	925	1	142
						992	9							
F. MALEK UNIT R WELL #: 1 RRCID -> 263541 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12593 - 16933														
09	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	540	1	718	3	N	292	376	1	109
						321	9							
10	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	462	1	419	3	N	203	184	1	128
						223	9							
11	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	421	1	918	3	N	253	181	1	200
						278	9							
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
*01	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-			200
02	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	536	1	1125	3	N	360	321	1	239
						396	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
OWENS UNIT A														
WELL #: 1 RRCID -> 263546 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13389 - 18365														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	69239 X	69239	-0-	-0-	-0-	554 1	49993 3	N	16993	16969	0	15	8	53
10	89091 X	89091	-0-	-0-	-0-	18692 9	65749 3	N	20724	20710	0	12	8	55
11	94334 X	94334	-0-	-0-	-0-	546 1	69969 3	N	21715	21707	0	7	8	56
*12	103036 X	103036	-0-	-0-	-0-	22796 9	78599 3	N	21911	21886	0	12	8	69
*01	75753 X	75753	-0-	-0-	-0-	478 1	58384 3	N	15556	15551	0	3	8	71
02	84336 X	52303	-0-	-32033	-0-	23887 9	41428 3	N	9770	9561	0			280
						335 1								
						24102 9								
						257 1								
						17112 9								
						128 1								
						10747 9								
F. MALEK UNIT M														
WELL #: 1 RRCID -> 263578 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12546 - 17746														
09	2910 X	1161	-0-	-1749	-0-	470 1	463 3	N	207	176	1			153
10	3007 X	810	-0-	-2197	-0-	228 9	144 3	N	168	182	1			139
11	2910 X	1008	-0-	-1902	-0-	481 1	369 3	N	210	188	1			161
12	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-	185 9								161
*01	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-	408 1								161
02	2800 N	3197	-0-	397	397	231 9	2336 3	N	508	554	1			115
						302 1								
						559 9								
GONZALES UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 263685 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12107 - 16365														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					202
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					202
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	79	1			123
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					123
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					123
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					123
A. VAUGHN UNIT A														
WELL #: 1 RRCID -> 263785 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13394 - 17984														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
F. MALEK UNIT L														
WELL #: 1 RRCID -> 264260 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13237 - 17840														
09	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-			N	-0-					173
10	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-			N	-0-					173
11	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-			N	-0-					173
12	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-			N	-0-					173
*01	2821 X	34	-0-	-2787	-0-	34 1		N	-0-					173
02	T. A.	4207	-0-	4207	4207	521 1	3324 3	N	329	361	1			141
						362 9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HARTMAN UNIT A														
WELL #: 1 RRCID -> 264314 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13846 - 18571														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	318	1	3331	3	N	365	532	1	114
07	376 X	376	-0-	-0-	-0-	402	9	139	1	N	49			163
08	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	54	9	65	1	N	575	648	1	90
09	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	633	9	166	1	N	517	358	1	249
10	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	569	9	456	1	N	350	364	1	232
11	1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	385	9	551	1	N	198	179	1	250
*12	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	218	9	423	1	N	132	371	1	10
01	877 X	877	-0-	-0-	-0-	145	9	618	1	N	147			157
02	3136 X	605	-0-	-2531	-0-	162	9	595	1	N	9			166
MOY UNIT A														
WELL #: 1 RRCID -> 264723 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13250 - 18375														
*06	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	380	1	640	3	N	276	276	0	-0-
07	899 N	330	-0-	-569	-0-	304	9	103	1	N	82	82	0	-0-
08	1085 N	957	-0-	-128	-0-	90	9	45	1	N	214	214	0	-0-
09	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	235	9	181	1	N	427	427	0	-0-
10	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	470	9	195	1	N	331	331	0	-0-
11	930 N	885	-0-	-45	-0-	150	9	364	9	N	235	235	0	-0-
*12	1085 N	140	-0-	-945	-0-	55	1	111	3	N	26	26	0	-0-
01	1085 N	35	-0-	-1050	-0-	259	9	4	1	N	-0-			-0-
02	840 N	490	-0-	-350	-0-	111	3	31	3	N	136	136	0	-0-
WILLEKE UNIT A														
WELL #: 1 RRCID -> 265472 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13792 - 18078														
*06	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	80	1	2054	3	N	309	177	1	230
07	952 X	952	-0-	-0-	-0-	340	9	299	1	N	113	162	1	181
08	386 X	386	-0-	-0-	-0-	124	9	108	3	N	253	179	1	255
09	960 X	960	-0-	-0-	-0-	809	3	151	9	N	137	187	1	205
10	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	63	1	1711	3	N	454	365	1	294
11	1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	499	9	1	1	N	-0-			294
*12	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	1650	3	331	9	N	301	559	1	36
*01	942 X	942	-0-	-0-	-0-	593	3	349	9	N	317	165	1	188
02	2044 X	-0-	-0-	-2044	-0-					N	4	192	1	-0-
COLVIN UNIT A														
WELL #: 1 RRCID -> 266263 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12276 - 18157														
09	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	2627	3	1253	9	N	1139	286	0	84
10	6910 X	6910	-0-	-0-	-0-	5254	3	1656	9	N	1505	1480	1	109
11	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	4201	3	1252	9	N	1138	1091	1	156
*12	10069 X	10069	-0-	-0-	-0-	9425	3	644	9	N	585	736	1	5
*01	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	4153	3	1294	9	N	1176	1086	1	95
02	6244 X	5321	-0-	-923	-0-	4091	3	1230	9	N	1118	48	0	67

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																		
F. MALEK UNIT U WELL #: 1 RRCID -> 266265 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12296 PERF.13453 - 18783																		
M 0	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
09	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	-0-		10 703	1 9	3896	3	N	639	558	1		354	
10	4061 X	3775	-0-	-286	-0-	-0-		3155	3	620	9	N	564	370	1		548	
11	3030 X	1703	-0-	-1327	-0-	-0-		37	1	1352	3	N	285	370	1		463	
*12	4061 X	1981	-0-	-2080	-0-	-0-		314	9	1675	3	N	269	375	1		357	
*01	4061 X	1919	-0-	-2142	-0-	-0-		296	9	1594	3	N	292	191	1		458	
02	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	831	9	N	755	732	1		481	
								321	9									
								3661	3									
WOLFF UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266266 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13198 - 16709																		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				48	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				48	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				48	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				48	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				48	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				48	
BURGESS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266270 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 11748 PERF.12214 - 16878																		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				116	
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-						N	-0-				116	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				116	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				116	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				116	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				116	
POGUE UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 266273 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12664 - 17176																		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				62	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				62	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				62	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				62	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				62	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				62	
RUHMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266279 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.13134 - 17695																		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				3	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				3	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				3	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				3	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				3	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				3	
RANCHO SALADO EAST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266280 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12663 PERF.13203 - 17780																		
09	11917 X	11917	-0-	-0-	-0-	-0-		123	1	11315	3	N	435	344	1		225	
10	18862 X	18862	-0-	-0-	-0-	-0-		479	9	17923	3	N	628	549	1		304	
11	31781 X	31781	-0-	-0-	-0-	-0-		248	1	30252	3	N	994	1073	1		225	
*12	4867 X	2118	-0-	-2749	-0-	-0-		691	9	1748	3	N	34				259	
*01	293 X	293	-0-	-0-	-0-	-0-		436	1								259	
02	29652 X	2561	-0-	-27091	-0-	-0-		1093	9	2417	3	N	112				371	
								333	1									
								37	9									
								293	1									
								21	1									
								123	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIVE OAK		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266282 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 12793 PERF.13050 - 17442															
M	ALLOW 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	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46	
KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266284 COMPL. DATE 02/12/2024 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12817 - 19028															
*04	58258 X	58258	-0-	-0-	-0-	57657	3	601	9	N	546	546 0		193	
*05	62748 X	62748	-0-	-0-	-0-	175	1	61993	3	N	527	527 0		193	
						580	9								
*06	51727 X	51727	-0-	-0-	-0-	205	1	51167	3	N	323	323 0		193	
						355	9								
*07	49510 X	49510	-0-	-0-	-0-	49411	3	99	9	N	90	30 0	177 1	76	
08	16973 X	16973	-0-	-0-	-0-	12	1	16826	3	N	123	165 1		34	
						135	9								
09	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-			34	
10	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-			34	
11	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-			34	
12	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-			34	
*01	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-			34	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34	
COLVIN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266285 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12555 - 17221															
09	639 X	639	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	Y	515	515 0		-0-	
						567	9								
10	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	3	1	112	3	Y	1015	1015 0		-0-	
						1117	9								
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-	
*12	651 X	2	-0-	-649	-0-	2	3			Y	-0-			-0-	
*01	1240 X	515	-0-	-725	-0-	69	3	446	9	Y	405	405 0		-0-	
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	26	3	238	9	Y	216	216 0		-0-	
BEARDSLEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266286 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12342 - 18384															
09	3390 X	2474	-0-	-916	-0-	473	1	1582	3	N	381	359 1		183	
						419	9								
10	2759 X	2318	-0-	-441	-0-	582	1	1341	3	N	359	361 1		181	
						395	9								
11	2730 X	2477	-0-	-253	-0-	550	1	1514	3	N	375	367 1		189	
						413	9								
*12	2821 X	2374	-0-	-447	-0-	590	1	1382	3	N	365	369 1		185	
						402	9								
*01	2821 X	649	-0-	-2172	-0-	229	1	357	3	N	57			242	
						63	9								
02	T. A.	2348	-0-	2348	2348	264	1	1918	3	N	151	188 1		205	
						166	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 86950 600																					
F. MALEK UNIT L														WELL #: 2				RRCID -> 266297			
														COMPL. DATE 12/13/2012				TOTAL DEPTH 13041			
																		PERF.13128 - 17549			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	4410 X	2189	-0-		-2221		-0-			384 1		1686 3	N		108		187 1			244	
										119 9											
10	4557 X	3551	-0-		-1006		-0-			436 1		2981 3	N		122		186 1			180	
										134 9											
11	4230 X	2626	-0-		-1604		-0-			262 1		2242 3	N		111					291	
										122 9											
12	4371 X	-0-	-0-		-4371		-0-						N		-0-					291	
*01	4371 X	1446	-0-		-2925		-0-			9 1		1437 3	N		-0-					291	
02	3220 X	2580	-0-		-640		-0-			28 1		2551 3	N		1					292	
										1 9											
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT E																					
WELL #: 1																					
RRCID -> 266451																					
COMPL. DATE 02/18/2013																					
TOTAL DEPTH 12665																					
PERF.12873 - 16895																					
09	1839 X	1839	-0-		-0-		-0-			1839 1			N		-0-		353 1			374	
10	1914 X	1914	-0-		-0-		-0-			323 1		1493 3	N		89					463	
										98 9											
11	908 X	908	-0-		-0-		-0-			450 1		348 3	N		100		178 1			385	
										110 9											
*12	317 X	317	-0-		-0-		-0-			170 1		82 3	N		59					444	
										65 9											
*01	109 X	109	-0-		-0-		-0-			90 3		19 9	N		17					461	
02	14B2 EXT	1606	-0-		1606		1606			67 1		1345 3	N		176		189 1			448	
										194 9											
ARNOLD UNIT B																					
WELL #: 1																					
RRCID -> 266453																					
COMPL. DATE 03/10/2013																					
TOTAL DEPTH 12841																					
PERF.12914 - 17896																					
09	3330 X	-0-	-0-		-3330		-0-						N		-0-					198	
10	3441 X	-0-	-0-		-3441		-0-						N		-0-		150 1			48	
11	1380 X	-0-	-0-		-1380		-0-						N		-0-					48	
12	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-						N		8					56	
*01	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-						N		-0-					56	
02	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-						N		-0-					56	
F. MALEK UNIT Y																					
WELL #: 1																					
RRCID -> 266478																					
COMPL. DATE 01/19/2013																					
TOTAL DEPTH 12455																					
PERF.12905 - 18496																					
09	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N		-0-					169	
10	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N		-0-					169	
11	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N		-0-					169	
12	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N		-0-					169	
*01	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N		-0-					169	
02	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-						N		1		70 1			100	
WERNLI UNIT A																					
WELL #: 1																					
RRCID -> 266480																					
COMPL. DATE 01/19/2013																					
TOTAL DEPTH 12716																					
PERF.12820 - 17872																					
09	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N		-0-					269	
10	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-						N		-0-					269	
11	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-						N		-0-					269	
12	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-						N		-0-					269	
*01	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-						N		-0-					269	
02	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-						N		1		161 1			109	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266481 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12387 - 17761														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	222 1	4659 3	N			894	899 1		112
						983 9								
10	15131 X	15131	-0-	-0-	-0-	31 1	12834 3	N			2060	1881 1		291
						2266 9								
11	15323 X	15323	-0-	-0-	-0-	68 1	12550 3	N			2459	2533 1		217
						2705 9								
*12	19493 X	19493	-0-	-0-	-0-	197 1	17096 3	N			2000	2189 1		28
						2200 9								
*01	24943 X	24943	-0-	-0-	-0-	314 1	21715 3	N			2649	2536 1		141
						2914 9								
02	17766 X	17766	-0-	-0-	-0-	332 1	15523 3	N			1737	1807 1		71
						1911 9								
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1MW RRCID -> 266485 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 12609 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
02	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														
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			59
WILLEKE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266823 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13665 - 19039														
09	252 X	252	-0-	-0-	-0-	98 1	78 3	N			69	69 0		-0-
						76 9								
10	207 X	207	-0-	-0-	-0-	172 1	2 3	N			30	30 0		-0-
						33 9								
11	201 X	201	-0-	-0-	-0-	62 1	116 3	N			21	21 0		-0-
						23 9								
*12	12 X	12	-0-	-0-	-0-	3 3	9 9	N			8	8 0		-0-
01	230 X	230	-0-	-0-	-0-	200 3	30 9	N			27	27 0		-0-
02	T. A.	155	-0-	-0-	-0-	119 3	36 9	N			33	33 0		-0-
SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 2 RRCID -> 266838 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13750 - 18327														
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-
02	T. A.	-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															
SPINN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266841 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13190 - 18426															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	32251 X	32251	-0-	-0-	-0-	480	1	30827	3	N	858	905	1		104
						944	9								
10	43821 X	43821	-0-	-0-	-0-	419	1	42618	3	N	713	714	1		103
						784	9								
11	34354 X	34354	-0-	-0-	-0-	422	1	33273	3	N	599	518	1		184
						659	9								
*12	25597 X	25597	-0-	-0-	-0-	483	1	24545	3	N	517	545	1		156
						569	9								
*01	30703 X	30703	-0-	-0-	-0-	494	1	29557	3	N	593	538	1		211
						652	9								
02	39592 X	24853	-0-	-14739	-0-	453	1	23842	3	N	507	536	1		182
						558	9								
HARTMAN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266872 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 13783 PERF.14104 - 18145															
09	100425 X	100425	-0-	-0-	-0-	461	1	89170	3	N	9813	9803	0	5 8	114
						10794	9								
10	113669 X	113669	-0-	-0-	-0-	411	1	101917	3	N	10310	10280	0	26 8	118
						11341	9								
11	79587 X	79587	-0-	-0-	-0-	387	1	71266	3	N	7213	7195	0	15 8	121
						7934	9								
*12	82603 X	82603	-0-	-0-	-0-	365	1	74616	3	N	6929	6748	0	188 1	97
						7622	9					17 8			
*01	91359 X	91359	-0-	-0-	-0-	431	1	82614	3	N	7558	7471	0	7 8	177
						8314	9								
02	102648 X	93797	-0-	-8851	-0-	463	1	84853	3	N	7710	7705	0		182
						8481	9								
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 267401 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 12553 PERF.12914 - 17468															
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				208
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				208
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				208
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				208
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				208
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				208
WILLEKE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268699 COMPL. DATE 10/26/2021 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13738 - 19080															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLOMERO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 268755 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12344 - 18482															
09	38787 X	38787	-0-	-0-	-0-	714	1	31726	3	N	5770	5869	1		346
						6347	9								
10	34229 X	34229	-0-	-0-	-0-	714	1	27940	3	N	5068	5033	1	1 8	380
						5575	9								
11	32719 X	32719	-0-	-0-	-0-	607	1	26532	3	N	5073	5298	1	6 8	149
						5580	9								
12	12506 X	12506	-0-	-0-	-0-	532	1	9656	3	N	2107	2025	1		231
						2318	9								
01	19534 X	19534	-0-	-0-	-0-	566	1	14934	3	N	3667	3777	1		121
						4034	9								
02	29540 X	443	-0-	-29097	-0-	443	1			N	-0-	66	1		55

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 #: 1 RRCID -> 268756 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12845 - 17772														
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	
09	711 X	711	-0-	-0-	-0-	2 109	1 9	600 3	N	99	173 1	2 8	108	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	55 316	1 9	2082 3	N	-0-	186 1		108	
11	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	36 317	1 9	1541 3	N	287	350 1		209	
*12	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	68 466	1 9	2664 3	N	288	180 1		317	
*01	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	262 140	1 9	242 3	N	424	177 1		391	
02	644 N	644	-0-	-0-	-0-					127			341	
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268789 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12862 - 17158														
09	565 X	565	-0-	-0-	-0-	521 1	1 9	44 9	N	40	351 1		101	
10	294 X	294	-0-	-0-	-0-	130 72	1 1	156 3	N	-0-			101	
11	286 X	286	-0-	-0-	-0-	410 1	1 9	1203 3	N	179	730 1		101	
*12	740 X	740	-0-	-0-	-0-	645 143	1 9	598 3	N	586			136	
*01	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	262 140	1 9			238			374	
02	T. A.	1003	-0-	1003	1003									
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT G WELL #: 1 RRCID -> 268796 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12902 - 17516														
09	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-				N	-0-			54	
10	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-				N	-0-			54	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54	
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54	
BETTY KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268797 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12691 - 17203														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	1 9	16796 3	N	-0-			261	
10	19932 X	19932	-0-	-0-	-0-	10 10237	1 9	64207 3	N	2848	2361 1		748	
11	74454 X	74454	-0-	-0-	-0-	3 10434	1 9	74783 3	N	9306	9885 1		169	
*12	85220 X	85220	-0-	-0-	-0-	1 9566	1 9	73112 3	N	9485	9258 1		396	
*01	82679 X	82679	-0-	-0-	-0-	66546 3	1 9	8215 9	N	8696	8572 1	1 8	519	
02	74761 X	74761	-0-	-0-	-0-					7468	7720 1		267	
ELLIOTT UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268798 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12981 - 17157														
09	33490 X	33490	-0-	-0-	-0-	1070 862	1 9	31558 3	N	784	784 0		56	
10	18645 X	18645	-0-	-0-	-0-	401 246	1 9	17998 3	N	224	162 0		118	
11	31241 X	31241	-0-	-0-	-0-	333 682	1 9	30226 3	N	620	358 1		380	
*12	6572 X	3539	-0-	-3033	-0-	36 81	1 9	3422 3	N	74	33 0	321 1	100	
*01	6572 X	5221	-0-	-1351	-0-	48 219	1 9	4954 3	N	199			299	
02	31248 X	26152	-0-	-5096	-0-	371 790	1 9	24991 3	N	718	735 1		282	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
ED AND JACQUIE YANTA UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268970 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 13148 PERF.13484 - 17708														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06	1560 X	664	-0-	-896	-0-	59 1	411 3	N			176	176 0		-0-
07	1674 X	712	-0-	-962	-0-	194 9	461 3	N			195	195 0		-0-
08	1271 N	771	-0-	-500	-0-	36 1	392 3	N			313	313 0		-0-
09	660 N	542	-0-	-118	-0-	215 9	102 3	N			327	327 0		-0-
10	713 N	417	-0-	-296	-0-	35 1	242 3	N			145	145 0		-0-
11	750 N	630	-0-	-120	-0-	344 9	264 3	N			330	330 0		-0-
*12	558 N	329	-0-	-229	-0-	80 1	40 3	N			262	262 0		-0-
01	403 N	219	-0-	-184	-0-	360 9	14 3	N			185	185 0		-0-
02	T. A.	847	-0-	847	847	288 9	565 3	N			246	246 0		-0-
						1 1								
						204 9								
						11 1								
						271 9								
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268979 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 13099 PERF.13491 - 17709														
09	446 X	446	-0-	-0-	-0-	446 1			N		-0-			203
10	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531 1			N		-0-			203
11	138 X	138	-0-	-0-	-0-	138 1			N		-0-			203
12	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483 1			N		-0-	149 1		54
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			54
*02	T. A.	470	-0-	470	470	453 1	17 9	N			15			69
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 268999 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12375 - 16452														
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	195 1	108 3	N			-0-			92
10	837 N	257	-0-	-580	-0-	172 1	24 3	N			55	40 0		107
						61 9								
11	600 N	429	-0-	-171	-0-	371 1	58 9	N			53			160
*12	310 N	148	-0-	-162	-0-	93 1	11 3	N			40			200
						44 9								
*01	248 N	43	-0-	-205	-0-	43 1			N		-0-			200
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			200
BAILEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269105 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12923 - 18397														
*06	2670 X	1235	-0-	-1435	-0-	784 1	179 3	N			247	247 0		-0-
07	2759 X	654	-0-	-2105	-0-	272 9	5 3	N			172	172 0		-0-
08	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	460 1	2211 3	N			530	530 0		-0-
						189 9								
09	2550 X	2469	-0-	-81	-0-	18 1	741 9	N			674	674 0		-0-
10	2418 X	1392	-0-	-1026	-0-	583 9	234 9	N			213	213 0		-0-
11	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	1158 3	661 9	N			601	601 0		-0-
*12	2821 X	1249	-0-	-1572	-0-	2199 3	305 9	N			277	277 0		-0-
01	2821 X	604	-0-	-2217	-0-	944 3	74 9	N			67	67 0		-0-
02	2660 X	2123	-0-	-537	-0-	530 3	1633 3	N			439	439 0		-0-
						7 1								
						483 9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BETTY KENNEDY UNIT A														
WELL #: 4 RRCID -> 269507 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12650 - 17257														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
10	13656 X	13656	-0-	-0-	-0-	10805	3	2851	9	N	2592	1963	1	700
11	74980 X	74980	-0-	-0-	-0-	429	1	60602	3	N	12681	12766	1	615
						13949	9							
*12	83550 X	83550	-0-	-0-	-0-	134	1	69328	3	N	12807	12724	1	698
						14088	9							
*01	79564 X	79564	-0-	-0-	-0-	3	1	66841	3	N	11564	11821	1	439
						12720	9					2	8	
02	69972 X	54650	-0-	-15322	-0-	15	1	46032	3	N	7821	7717	1	543
						8603	9							
OLSON-BAKER UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 269840 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 11856 PERF.12051 - 17489														
09	49692 X	49692	-0-	-0-	-0-	333	1	38723	3	N	9669	5704	0	131
						10636	9							
10	10804 X	10804	-0-	-0-	-0-	324	1	8282	3	N	1998	1997	0	27
						2198	9							
11	24573 X	24573	-0-	-0-	-0-	390	1	18529	3	N	5140	3106	0	57
						5654	9							
*12	41980 X	41980	-0-	-0-	-0-	460	1	32609	3	N	8101	6925	0	2
						8911	9					1231	1	
*01	9905 X	9905	-0-	-0-	-0-	274	1	7595	3	N	1851	1851	0	2
						2036	9							
02	42840 X	19364	-0-	-23476	-0-	268	1	14803	3	N	3903	3903	0	2
						4293	9							
ESKEW WEST UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 269841 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12320 - 17206														
09	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	400	1	716	3	N	260	20	0	58
						286	9					304	1	
10	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	33	1	2783	3	N	667	667	0	58
						734	9							
11	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	4493	3	935	9	N	850	851	0	57
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
02	5068 X	254	-0-	-4814	-0-	193	3	61	9	N	55			112
ARNOLD UNIT B														
WELL #: 2 RRCID -> 269842 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12837 PERF.12926 - 19106														
09	19485 X	19485	-0-	-0-	-0-	119	1	18599	3	N	697	704	1	348
						767	9							
10	9386 X	9386	-0-	-0-	-0-	315	1	8749	3	N	293	342	1	299
						322	9							
11	8314 X	8314	-0-	-0-	-0-	71	1	7973	3	N	245	370	1	174
						270	9							
*12	8649 X	1840	-0-	-6809	-0-	159	1	1644	3	N	34	161	1	47
						37	9							
*01	8649 X	4450	-0-	-4199	-0-	14	1	4087	3	N	317	188	1	176
						349	9							
02	15960 X	1478	-0-	-14482	-0-	29	1	1380	3	N	63	188	1	51
						69	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
LIVE BEE UNIT A														
WELL #: 1 RRCID -> 269843 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12612 - 19193														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	42031 X	42031	-0-	-0-	-0-	623	1	34318	3	N	6445	3440	0	227
						7090	9					1	8	
10	45278 X	45278	-0-	-0-	-0-	748	1	37613	3	N	6288	424	0	387
						6917	9						5704	1
11	44301 X	44301	-0-	-0-	-0-	810	1	36967	3	N	5931	5903	1	415
						6524	9							
*12	44099 X	44099	-0-	-0-	-0-	800	1	37337	3	N	5420	5565	1	270
						5962	9							
*01	39718 X	39718	-0-	-0-	-0-	804	1	33276	3	N	5125	979	0	282
						5638	9					2	8	
02	39368 X	27470	-0-	-11898	-0-	725	1	22841	3	N	3549	3777	1	54
						3904	9							
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT H														
WELL #: 1 RRCID -> 270228 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 12686 PERF.12996 - 17613														
09	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	23	138	1	44
10	744 N	-0-	-0-	-744	-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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
MIXON UNIT A														
WELL #: 2 RRCID -> 270237 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 12987 PERF.13468 - 17428														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MIXON UNIT A														
WELL #: 3 RRCID -> 270245 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 12994 PERF.13329 - 17618														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	164	1	2601	3	N	992	992	0	-0-
						1091	9							
02	14B2 EXT	83377	-0-	83377	83377	1547	1	59717	3	N	20103	20103	0	-0-
						22113	9							
SCHEDEL UNIT A														
WELL #: G 2 RRCID -> 270247 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13291 - 17526														
*06	572 X	572	-0-	-0-	-0-	370	3	202	9	N	184	182	1	256
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			256
08	227 X	227	-0-	-0-	-0-	225	3	2	9	N	2	2	0	256
09	368 X	368	-0-	-0-	-0-	2	1	358	3	N	7	7	0	256
						8	9							
10	154 X	154	-0-	-0-	-0-	119	1	25	3	N	9	9	0	256
						10	9							
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			256
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89			345
01	804 X	804	-0-	-0-	-0-	453	1	351	3	N	-0-			345
02	T. A.	622	-0-	622	622	622	1			N	-0-			345

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 #: 3 RRCID -> 270418 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13231 - 17184														
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	
09	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	588 1	4630 3	N		552	548 1		154	
10	685 X	685	-0-	-0-	-0-	607 9								
11	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	642 1	43 9	N		39			193	
						715 1	1020 3	N		232	190 1		235	
						255 9								
*12	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	819 1	3928 3	N		648	754 1		129	
						713 9								
*01	4278 X	2469	-0-	-1809	-0-	877 1	1319 3	N		248	187 1		190	
						273 9								
02	5432 X	2280	-0-	-3152	-0-	1204 1	769 3	N		279	366 1		103	
						307 9								
KOERNER UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 270442 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13545 - 17512														
09	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309 1		N		-0-			182	
10	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338 1		N		-0-			182	
11	552 X	552	-0-	-0-	-0-	421 1	131 3	N		-0-			182	
*12	506 X	506	-0-	-0-	-0-	417 1	67 3	N		20			202	
						22 9								
*01	348 X	348	-0-	-0-	-0-	334 1	14 9	N		13			215	
02	504 N	450	-0-	-54	-0-	436 1	14 9	N		13			228	
F. MALEK UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 270443 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 12033 PERF.12568 - 17935														
09	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	612 1	1791 3	N		502	560 1		389	
						552 9								
10	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	527 1	1501 3	N		441	562 1		268	
						485 9								
11	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	577 1	1368 3	N		409	378 1		299	
						450 9								
*12	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	571 1	1664 3	N		469	374 1		394	
						516 9								
*01	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	241 1	744 3	N		258	381 1		271	
						284 9								
02	2772 X	2143	-0-	-629	-0-	351 1	1401 3	N		355	366 1		260	
						391 9								
F. MALEK UNIT R WELL #: 2 RRCID -> 270478 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF.12956 - 18002														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			35	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			35	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			35	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			35	
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			35	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			35	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
GROSS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270873 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12843 PERF.13072 - 17679														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE			
*06	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	286 1	2826 3	N	648	648 0	-0-			
						713 9								
07	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	123 1	839 3	N	299	299 0	-0-			
						329 9								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
10	7405 X	7405	-0-	-0-	-0-	59 1	4434 3	N	2647	2645 0	2 8			
						2912 9								
11	7497 X	7497	-0-	-0-	-0-	81 1	5458 3	N	1780	1779 0	1 8			
						1958 9								
*12	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	47 1	2378 3	N	773	772 0	1 8			
						850 9								
*01	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	152 1	3737 3	N	1326	1325 0	1 8			
						1459 9								
02	7000 X	2431	-0-	-4569	-0-	115 1	1396 3	N	836	836 0	-0-			
						920 9								
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270915 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12740 - 17905														
09	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	418 1	3374 3	N	605	685 1	346			
						666 9								
10	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	539 1	3457 3	N	442	542 1	246			
						486 9								
11	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	380 1	2806 3	N	423	370 1	299			
						465 9								
*12	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	339 1	3294 3	N	491	556 1	234			
						540 9								
*01	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	181 1	2106 3	N	298	166 1	366			
						328 9								
02	3836 X	2901	-0-	-935	-0-	208 1	2308 3	N	350	330 1	386			
						385 9								
LIVE BEE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 270917 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 12637 PERF.12671 - 19155														
09	21875 X	21875	-0-	-0-	-0-	848 1	19253 3	N	1613	810 0	902 1	133		
						1774 9								
10	8787 X	8787	-0-	-0-	-0-	643 1	7520 3	N	567	411 0	177 1	112		
						624 9								
11	21365 X	21365	-0-	-0-	-0-	576 1	18919 3	N	1700	1700 0		112		
						1870 9								
*12	23187 X	23187	-0-	-0-	-0-	625 1	20469 3	N	1903	1915 0		100		
						2093 9								
*01	16354 X	16354	-0-	-0-	-0-	686 1	14358 3	N	1191	1191 0		100		
						1310 9								
02	20412 X	18400	-0-	-2012	-0-	728 1	15912 3	N	1600	1600 0		100		
						1760 9								
KAREN KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 271125 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 12759 PERF.12704 - 19052														
09	25806 X	25806	-0-	-0-	-0-	490 1	23998 3	N	1198	718 0	369 1	258		
						1318 9								
10	31297 X	31297	-0-	-0-	-0-	310 1	29425 3	N	1420	631 0	903 1	144		
						1562 9								
11	29764 X	29764	-0-	-0-	-0-	332 1	27967 3	N	1332	1287 1		189		
						1465 9								
*12	28940 X	28940	-0-	-0-	-0-	419 1	27109 3	N	1284	1273 1		200		
						1412 9								
*01	26405 X	26405	-0-	-0-	-0-	138 1	24884 3	N	1257	192 0	1094 1	170		
						1383 9				1 8				
02	28280 X	14258	-0-	-14022	-0-	207 1	13249 3	N	729	716 0		183		
						802 9								

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
OLSON-BAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271130 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12057 - 16143														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			289
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			289
11	1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	295	1	948	3	N	540	700	1	129
						594	9							
*12	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	471	1	262	3	N	490	558	1	61
						539	9							
*01	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	481	1	168	3	N	423	347	1	137
						465	9							
02	1092 N	478	-0-	-614	-0-	423	1	55	9	N	50			187
SPINN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 271443 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 12966 PERF.13601 - 18485														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
PULLIN UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 271527 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 12951 PERF.13146 - 18774														
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 271530 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12858 - 18449														
09	102185 X	102185	-0-	-0-	-0-	36	1	87897	3	N	12956	13259	1	270
						14252	9							
10	106126 X	106126	-0-	-0-	-0-	5	1	92640	3	N	12255	12272	1	253
						13481	9							
11	75007 X	75007	-0-	-0-	-0-	1	1	65639	3	N	8515	8464	1	304
						9367	9							
*12	64322 X	64322	-0-	-0-	-0-	56455	3	7867	9	N	7152	7051	1	405
*01	45529 X	45529	-0-	-0-	-0-	20	1	39833	3	N	5160	5197	1	367
						5676	9							
02	95844 X	40641	-0-	-55203	-0-	6	1	35469	3	N	4696	4766	1	297
						5166	9							
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT J WELL #: 1 RRCID -> 271607 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13441 - 17396														
09	839 X	839	-0-	-0-	-0-	348	1	491	3	N	-0-			155
10	7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	344	1	6554	3	N	270	183	1	242
						297	9							
11	7950 X	7950	-0-	-0-	-0-	341	1	7503	3	N	96			338
						106	9							
12	107 X	107	-0-	-0-	-0-	107	1			N	-0-			338
*01	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	1			N	-0-			338
02	8656 X	8656	-0-	-0-	-0-	193	1	8137	3	N	296			634
						326	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 271609 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 12704 PERF.13165 - 18432														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3000 N	131493	-0-	128493	267003	49	1	113496	3	N	16316	16315	0	94
10	354163 X	87160	-0-	-267003	-0-	17948	9							
11	67354 X	67354	-0-	-0-	-0-	75868	3	11292	9	N	10265	10268	0	91
						29	1	59051	3	N	7522	7522	0	91
*12	60176 X	60176	-0-	-0-	-0-	8274	9							
						197	1	52457	3	N	6838	6836	0	93
*01	34691 X	34691	-0-	-0-	-0-	7522	9							
						149	1	31030	3	N	3193	3192	0	93
02	99484 X	32690	-0-	-66794	-0-	3512	9							
						229	1	28719	3	N	3402	3402	0	93
						3742	9							
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 271610 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12451 - 17735														
09	15128 X	15128	-0-	-0-	-0-	14225	3	903	9	N	821	553	0	219
10	11765 X	11765	-0-	-0-	-0-	1	1	11135	3	N	572	177	0	123
						629	9							
11	10650 X	4008	-0-	-6642	-0-	45	1	3962	3	N	1			124
						1	9							
12	15624 X	-0-	-0-	-15624	-0-					N	262	189	1	197
*01	15624 X	-0-	-0-	-15624	-0-					N	-0-			197
02	14112 X	-0-	-0-	-14112	-0-					N	-0-			197
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 271846 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 12824 PERF.13362 - 17930														
09	1050 N	920	-0-	-130	-0-	534	1	316	3	N	64	358	1	95
						70	9							
10	1085 N	496	-0-	-589	-0-	495	1	1	9	N	1			96
11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	473	1	284	3	N	-0-			96
12	961 N	725	-0-	-236	-0-	547	1	178	9	N	162			258
*01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	1			N	-0-			258
02	700 N	434	-0-	-266	-0-	434	1			N	-0-			258
KOERNER UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 272094 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13398 - 19825														
09	6870 X	4956	-0-	-1914	-0-	4766	3	190	9	N	173	370	1	57
10	5797 X	2753	-0-	-3044	-0-	13	1	2626	3	N	104			161
						114	9							
11	5460 X	621	-0-	-4839	-0-	16	1	599	3	N	5			166
						6	9							
*12	5487 X	2262	-0-	-3225	-0-	95	1	2065	3	N	93			259
						102	9							
*01	5115 X	1470	-0-	-3645	-0-	210	1	1051	3	N	190	368	1	81
						209	9							
02	4620 X	2118	-0-	-2502	-0-	98	1	1917	3	N	94			175
						103	9							
ESKEW EAST WELL #: 2 RRCID -> 272125 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 12617 PERF.12690 - 18026														
09	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	3			N	-0-			87
10	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	3			N	-0-			87
11	1680 X	1664	-0-	-16	-0-	1664	3			N	-0-			87
*12	251 X	-0-	-0-	-251	-0-					N	-0-			87
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
KOERNER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 272134 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 13183 PERF.13526 - 20000														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	6270 X	2105	-0-	-4165	-0-	504 62 9	1	1539 3	N	56	178 1			221
10	5673 X	4018	-0-	-1655	-0-	498 180 9	1	3340 3	N	164	139 1			246
11	5100 X	3368	-0-	-1732	-0-	498 240 9	1	2630 3	N	218	362 1			102
*12	5270 X	4335	-0-	-935	-0-	402 256 9	1	3677 3	N	233	189 1			146
*01	4929 X	4342	-0-	-587	-0-	157 246 9	1	3939 3	N	224	181 1			189
02	3640 X	1825	-0-	-1815	-0-	97 103 9	1	1625 3	N	94	180 1			103
MARLENE OLSON WELL #: 3 RRCID -> 272136 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12768 - 20275														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				69
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				69
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				69
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				69
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				69
1893 OIL & GAS, LTD., UNIT E WELL #: 2 RRCID -> 272137 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13019 - 17950														
09	2280 X	1871	-0-	-409	-0-	685 206 9	1	980 3	N	187	324 1			78
10	2480 X	2164	-0-	-316	-0-	930 277 9	1	957 3	N	252	183 1			147
11	2400 X	619	-0-	-1781	-0-	313 77 9	1	229 3	N	70				217
*12	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	906 365 9	1	1724 3	N	332	289 1			260
*01	2201 X	579	-0-	-1622	-0-	510 689 1	1	69 9	N	63	186 1			137
02	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	250 250 9	1	1140 3	N	227	180 1			184
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 2 RRCID -> 272307 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12647 - 17911														
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	68 68 9	1	79 3	N	62				104
10	775 N	551	-0-	-224	-0-	116 123 9	1	312 3	N	112	111 0			105
11	750 N	526	-0-	-224	-0-	511 14 9	1	1 3	N	13	15 0			103
*12	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	577 217 9	1	207 3	N	197	198 0			102
*01	558 N	123	-0-	-435	-0-	31 350 1	1	92 3	N	-0-				102
02	2800 N	3962	-0-	1162	1162	109 109 9	1	3503 3	N	99	78 0			123

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK																			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																																																	
SCHULTE															WELL #: 2															RRCID -> 272316					COMPL. DATE 10/18/2014					TOTAL DEPTH 12769					PERF.13235 - 17794				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	* DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE																							
*06	4260 X	2223	-0-	-2037	-0-	-0-						17	1	1619	3	N			534		534	0				-0-																							
07	4402 X	1306	-0-	-3096	-0-	-0-						587	9	836	3	N			361		361	0				-0-																							
08	3534 X	3309	-0-	-225	-0-	-0-						73	1	2236	3	N			846		846	0				-0-																							
09	3420 X	2232	-0-	-1188	-0-	-0-						397	9	1050	3	N			829		829	0				-0-																							
10	3069 X	2400	-0-	-669	-0-	-0-						142	1	1615	3	N			615		615	0				-0-																							
11	3210 X	2293	-0-	-917	-0-	-0-						931	9	1199	3	N			796		796	0				-0-																							
*12	3317 X	1287	-0-	-2030	-0-	-0-						270	1	788	3	N			358		358	0				-0-																							
01	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-	-0-						912	9	2312	3	N			-0-		751	0				-0-																							
02	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	-0-						108	1					751		751	0				-0-																								
												677	9																																				
												218	1																																				
												876	9																																				
												105	1																																				
												394	9																																				
												147	1																																				
												826	9																																				
DOBIE RANCH															WELL #: 2															RRCID -> 272371					COMPL. DATE 06/09/2016					TOTAL DEPTH 12864					PERF.13232 - 19457				
09	10830 X	3268	-0-	-7562	-0-	-0-						202	1	3024	3	N			38		38	0				142																							
10	10416 X	2577	-0-	-7839	-0-	-0-						42	9	2187	3	N			304		334	1				112																							
11	8220 X	5209	-0-	-3011	-0-	-0-						56	1	3840	3	N			1201		1104	1				209																							
*12	8494 X	3059	-0-	-5435	-0-	-0-						334	9	1858	3	N			943		35	0	1113	1		4																							
*01	3379 X	2878	-0-	-501	-0-	-0-						48	1	1681	3	N			1056		929	1				131																							
02	4872 X	3728	-0-	-1144	-0-	-0-						1321	9	2369	3	N			891		98	0	720	1		204																							
												164	1																																				
												1037	9																																				
												35	1																																				
												1162	9																																				
												379	1																																				
												980	9																																				
BETTY KENNEDY UNIT B USW															WELL #: 2															RRCID -> 272412					COMPL. DATE 06/19/2014					TOTAL DEPTH 12848					PERF.13081 - 17520				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N			-0-							141																							
10	12218 X	12218	-0-	-0-	-0-	-0-						153	1	10677	3	N			1262		1305	1				98																							
11	60403 X	60403	-0-	-0-	-0-	-0-						1388	9	53303	3	N			6131		6108	1				121																							
*12	106752 X	106752	-0-	-0-	-0-	-0-						356	1	97244	3	N			8389		8501	1				9																							
*01	95659 X	95659	-0-	-0-	-0-	-0-						6744	9	87928	3	N			6997		6979	1	2	8		25																							
02	72882 X	72882	-0-	-0-	-0-	-0-						280	1	66884	3	N			5288		5265	1				48																							
												9228	9																																				
												34	1																																				
												7697	9																																				
												181	1																																				
												5817	9																																				
WERNLI UNIT A															WELL #: 2															RRCID -> 272413					COMPL. DATE 04/28/2014					TOTAL DEPTH 12730					PERF.13003 - 17838				
09	39208 X	39208	-0-	-0-	-0-	-0-						390	1	34685	3	N			3757		3755	0				12																							
10	42478 X	42478	-0-	-0-	-0-	-0-						4133	9	38120	3	N			3725		3728	0				9																							
11	52884 X	52884	-0-	-0-	-0-	-0-						260	1	48981	3	N			3370		619	0	2530	1		230																							
*12	25125 X	25125	-0-	-0-	-0-	-0-						4098	9	23324	3	N			1542		1402	1				370																							
*01	47193 X	47193	-0-	-0-	-0-	-0-						196	1	43984	3	N			2844		3142	1	1	8		71																							
02	49364 X	34128	-0-	-15236	-0-	-0-						3707	9	32516	3	N			1413		1191	1				293																							
												105	1																																				
												1696	9																																				
												81	1																																				
												3128	9																																				
												58	1																																				
												1554	9																																				

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
09	46397 X	46397	-0-	-0-	-0-	264 1081	1 9	45052	3	N	983	907 1		204
10	47609 X	47609	-0-	-0-	-0-	245 1029	1 9	46335	3	N	935	1045 1	1 8	93
11	42789 X	42789	-0-	-0-	-0-	199 829	1 9	41761	3	N	754	715 1		132
*12	24998 X	24998	-0-	-0-	-0-	145 559	1 9	24294	3	N	508	557 1		83
*01	49867 X	49867	-0-	-0-	-0-	400 739	1 9	48728	3	N	672	547 1	2 8	206
02	47068 X	47068	-0-	-0-	-0-	46467	3	601	9	N	546	553 1		199
ARNOLD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272855 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 12717 PERF.13067 - 19770														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			11
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
A. VAUGHN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273490 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13321 - 19164														
*06	8760 X	8760	-0-	-0-	-0-	292 1025	1 9	7443	3	N	932	932 0		15
07	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	323 534	1 9	3830	3	N	485	485 0		15
08	12352 X	12352	-0-	-0-	-0-	324 1011	1 9	11017	3	N	919	919 0		15
09	7927 X	7927	-0-	-0-	-0-	444 969	1 9	6514	3	N	881	881 0		15
10	8629 X	8629	-0-	-0-	-0-	442 972	1 9	7215	3	N	884	883 0	1 8	15
11	6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	346 787	1 9	5721	3	N	715	715 0		15
*12	7325 X	7325	-0-	-0-	-0-	542 825	1 9	5958	3	N	750	750 0		15
01	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	263 207	1 9	2206	3	N	188	188 0		15
02	8731 X	8731	-0-	-0-	-0-	330 741	1 9	7660	3	N	674	674 0		15
WOLFF UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273491 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13163 - 19591														
09	9060 X	3178	-0-	-5882	-0-	610 106	1 9	2462	3	N	96	166 1		94
10	7874 X	4308	-0-	-3566	-0-	595 109	1 9	3604	3	N	99			193
11	8970 X	2954	-0-	-6016	-0-	504 69	1 9	2381	3	N	63	165 1		91
*12	9269 X	3789	-0-	-5480	-0-	517 147	1 9	3125	3	N	134	139 1		86
*01	9269 X	2880	-0-	-6389	-0-	552 124	1 9	2204	3	N	113			199
02	3892 X	2394	-0-	-1498	-0-	535 20	1 9	1839	3	N	18	159 1		58

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 275592 COMPL. DATE 07/05/2015 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12777 - 17911														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
09	4650 X	2142	-0-	-2508	-0-	29	1	1983	3	N	118	120 0		46
						130	9							
10	5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	69	1	5216	3	N	451	451 0		46
						496	9							
11	990 X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-			46
*12	6900 X	6900	-0-	-0-	-0-	1274	1	5077	3	N	499	30 0	491 1	24
						549	9							
*01	5766 X	4130	-0-	-1636	-0-	1196	1	2319	3	N	559	369 1		214
						615	9							
02	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-			214
KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 275593 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12561 - 17567														
09	2160 N	1680	-0-	-480	-0-	379	1	1130	3	N	155	156 0		29
						171	9							
10	2077 N	88	-0-	-1989	-0-	87	1	1	9	N	1			30
11	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-			30
12	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	3			33
*01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	111	1	7	9	N	6			39
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
KENNEDY WELL #: 4 RRCID -> 275688 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12692 - 17896														
09	2610 X	1232	-0-	-1378	-0-	127	1	1022	3	N	75	76 0		59
						83	9							
10	2697 X	865	-0-	-1832	-0-	24	1	793	3	N	44	50 0	53 1	-0-
						48	9							
11	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-			-0-
*12	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	30	1	2024	3	N	202	202 0		-0-
						222	9							
*01	1922 X	249	-0-	-1673	-0-	242	1	7	9	N	6	6 0		-0-
02	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	145	1	949	3	N	162	162 0		-0-
						178	9							
ESKEW EAST WELL #: 3 RRCID -> 276095 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12681 - 20108														
09	22732 X	22732	-0-	-0-	-0-	453	1	20718	3	N	1419	1373 0	397 1	33
						1561	9							
10	16988 X	13519	-0-	-3469	-0-	468	1	12129	3	N	838	194 0	519 1	158
						922	9							
11	16830 X	15942	-0-	-888	-0-	451	1	14537	3	N	867	923 1		102
						954	9							
*12	24267 X	24267	-0-	-0-	-0-	459	1	22449	3	N	1235	82 0	1054 1	201
						1359	9							
*01	17719 X	17719	-0-	-0-	-0-	475	1	16244	3	N	909	1063 1		47
						1000	9							
02	21224 X	6310	-0-	-14914	-0-	213	1	5650	3	N	406	51 0	368 1	34
						447	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															WELL #: 5															RRCID -> 276630															COMPL. DATE 03/12/2015															TOTAL DEPTH 12429															PERF.12809 - 17561														
KENNEDY																																																																																									
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE		*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE		*	AMT	CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																																																														
09	2040	X	626	-0-	-1414	-0-				626	1					N	-0-										84																																																														
10	899	X	636	-0-	-263	-0-				635	1		1	9		N	1										85																																																														
11	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-				267	1	3394	3			N	477		370	1							192																																																														
										525	9																																																																														
*12	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-				68	1	2502	3			N	298		350	1							140																																																														
										328	9																																																																														
*01	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-				68	1	3052	3			N	364		370	1							134																																																														
										400	9																																																																														
02	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-				163	1	4615	3			N	709		740	1							103																																																														
										780	9																																																																														
KOERNER UNIT A															WELL #: 2															RRCID -> 276631															COMPL. DATE 09/02/2015															TOTAL DEPTH 13279															PERF.13664 - 17983														
09	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-				143	1	1678	3			N	18										214																																																														
										20	9																																																																														
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-										214																																																														
11	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-				5094	3	132	9			N	120		189	1							145																																																														
*12	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-				1214	3	41	9			N	37										182																																																														
*01	479	X	479	-0-	-0-	-0-				157	1	302	3			N	18										200																																																														
										20	9																																																																														
02	4872	X	4590	-0-	-282	-0-				116	1	4338	3			N	124		171	1							153																																																														
										136	9																																																																														
KENNEDY															WELL #: 6															RRCID -> 276670															COMPL. DATE 07/09/2015															TOTAL DEPTH 12355															PERF.12898 - 17713														
09	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-										N	-0-										98																																																														
10	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-										N	-0-										98																																																														
11	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-				478	1	7112	3			N	598		563	1							133																																																														
										658	9																																																																														
*12	11566	X	11566	-0-	-0-	-0-				723	1	10337	3			N	460		371	1							222																																																														
										506	9																																																																														
*01	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-				791	1	4537	3			N	236		366	1							92																																																														
										260	9																																																																														
02	7700	X	3880	-0-	-3820	-0-				598	1	2795	3			N	443		369	1							166																																																														
										487	9																																																																														
ESKEW EAST															WELL #: 4															RRCID -> 276762															COMPL. DATE 09/16/2015															TOTAL DEPTH 12655															PERF.12746 - 17720														
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-										N	-0-										-0-																																																														
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-										N	-0-										-0-																																																														
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-										N	-0-										-0-																																																														
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-										-0-																																																														
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-										-0-																																																														
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-										-0-																																																														
ESKEW EAST															WELL #: 5															RRCID -> 276763															COMPL. DATE 09/14/2015															TOTAL DEPTH 12603															PERF.12761 - 18068														
09	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-				7123	3	432	9			N	393		393	0							-0-																																																														
10	409	X	409	-0-	-0-	-0-				409	3					N	-0-										-0-																																																														
11	240	X	2	-0-	-238	-0-				2	3					N	-0-										-0-																																																														
*12	182	X	-0-	-0-	-182	-0-										N	-0-										-0-																																																														
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-										-0-																																																														
02	6216	X	-0-	-0-	-6216	-0-										N	-0-										-0-																																																														

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
ESKEW EAST WELL #: 6 RRCID -> 276823 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12701 PERF.12600 - 18459															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	2927	3	111	9	N	101	101	0	-0-	
10	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	2116	3	165	9	N	150	150	0	-0-	
11	870 X	830	-0-	-40	-0-	664	3	166	9	N	151	151	0	-0-	
*12	626 X	626	-0-	-0-	-0-	572	3	54	9	N	49	49	0	-0-	
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	2828 X	-0-	-0-	-2828	-0-					N	-0-			-0-	
KAY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 276921 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13639 - 17731															
09	7920 X	6070	-0-	-1850	-0-	855	1	4944	3	N	246	169	1	235	
						271	9								
10	8184 X	6121	-0-	-2063	-0-	920	1	4828	3	N	339	346	1	228	
						373	9								
11	7920 X	3821	-0-	-4099	-0-	551	1	3101	3	N	154	188	1	194	
						169	9								
*12	7130 X	3053	-0-	-4077	-0-	312	1	2600	3	N	128	188	1	134	
						141	9								
*01	6510 X	67	-0-	-6443	-0-	67	1			N	-0-			134	
02	6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	825	1	5409	3	N	300	355	1	79	
						330	9								
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 276922 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12890 - 18862															
09	9060 X	1345	-0-	-7715	-0-	1345	1			N	-0-			115	
10	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	1			N	-0-			115	
11	1320 X	926	-0-	-394	-0-	923	1	3	9	N	3			118	
12	1395 X	582	-0-	-813	-0-	581	1	1	9	N	1			119	
*01	1395 X	76	-0-	-1319	-0-	73	1	3	9	N	3			122	
02	T. A.	337	-0-	337	337	293	3	44	9	N	40			162	
ESKEW EAST WELL #: 7 RRCID -> 276997 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12600 - 18474															
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-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
BURGESS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277482 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 11923 PERF.12261 - 18442															
09	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			128	
10	62 X	25	-0-	-37	-0-	25	1			N	-0-			128	
11	870 X	870	-0-	-0-	-0-	870	1			N	-0-	93	1	35	
*12	9841 X	9841	-0-	-0-	-0-	921	1	7478	3	N	1311	1284	1	62	
						1442	9								
*01	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	988	1	2315	3	N	716	549	1	229	
						788	9								
02	7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	874	1	5374	3	N	1044	1080	1	193	
						1148	9								
BURGESS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 277533 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 12003 PERF.12381 - 18545															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30	
*12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	1	1	119	3	N	-0-			30	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30	
02	T. A.	49	-0-	49	49	49	3			N	-0-			30	

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	7800 X	2384	-0-	-5416	-0-	490	1	1872	3	N	20	22	0		115
10	8060 X	2683	-0-	-5377	-0-	22	9	2593	3	N	47	51	0	99 1	12
11	7800 X	-0-	-0-	-7800	-0-	38	1			N	-0-				12
*12	11162 X	11162	-0-	-0-	-0-	52	9	9681	3	N	981	869	1		124
*01	12672 X	12672	-0-	-0-	-0-	402	1	10324	3	N	1463	1448	1		139
02	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	1079	9								
						739	1	1659	3	N	643	727	1		55
						1609	9								
						491	1								
						707	9								
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 5 RRCID -> 277535 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12448 - 18022															
09	4320 X	2326	-0-	-1994	-0-	467	1	1373	3	N	442	528	1		32
10	2015 X	1461	-0-	-554	-0-	486	9	943	3	N	216	186	1		62
11	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-	280	1			N	-0-				62
*12	3627 X	3343	-0-	-284	-0-	238	9	2748	3	N	434	494	1		2
*01	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-	118	1			N	-0-				2
02	2184 X	-0-	-0-	-2184	-0-	477	9			N	-0-				2
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 6 RRCID -> 277536 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 12346 PERF.12470 - 17753															
09	996 N	996	-0-	-0-	-0-	4	1	857	3	N	123	124	0		126
10	620 N	365	-0-	-255	-0-	135	9	121	3	N	80	26	0		180
11	720 N	714	-0-	-6	-0-	156	1	69	3	N	187	159	1		208
12	1023 N	260	-0-	-763	-0-	88	9			N	-0-	189	1		19
*01	372 N	128	-0-	-244	-0-	439	1			N	-0-				19
02	672 N	-0-	-0-	-672	-0-	206	9			N	-0-				20
						128	1				1				
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 277537 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13073 - 18254															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277538 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13390 - 17380															
*06	282 X	282	-0-	-0-	-0-	242	3	40	9	N	36	178	1		55
07	922 X	922	-0-	-0-	-0-	853	3	69	9	N	63				118
08	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	1373	3	155	9	N	141	187	1		72
09	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	2097	3	228	9	N	207	183	1		96
10	127 X	127	-0-	-0-	-0-	114	3	13	9	N	12				108
11	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-				108
*12	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-				108
01	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				108
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-				108

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 277539 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12930 - 18236														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3360 X	1442	-0-	-1918	-0-	652 1	191 9	599 3	N	174	176 0			22
10	3255 X	2273	-0-	-982	-0-	756 1	272 9	1245 3	N	247	248 0			21
11	3150 X	1439	-0-	-1711	-0-	364 1	154 9	921 3	N	140	140 0			21
*12	2976 X	2778	-0-	-198	-0-	566 1	264 9	1948 3	N	240	241 0			20
*01	2480 X	2342	-0-	-138	-0-	872 1	318 9	1152 3	N	289	289 0			20
02	2044 X	878	-0-	-1166	-0-	769 1	106 9	3 3	N	96	96 0			20

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 277540 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13503 - 17418														
*06	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	8 1	248 9	2132 3	N	225	183 1			212
07	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	4 1	160 9	1409 3	N	145	182 1			175
08	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	1686 3		130 9	N	118	177 1			116
09	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	1415 3		306 9	N	278	187 1			207
10	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	1 1	474 9	3828 3	N	431	361 1			277
11	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	2141 3		224 9	N	204	372 1			109
*12	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	1 1	103 9	2333 3	N	94	190 1			13
01	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2125 3		431 9	N	392	362 1			43
02	3892 X	-0-	-0-	-3892	-0-				N	-0-				43

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 277547 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13427 - 17387														
*06	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	3 1	177 9	1648 3	N	161	178 1			190
07	405 X	405	-0-	-0-	-0-	65 1	62 9	278 3	N	56	183 1			63
08	1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	99 1	163 9	956 3	N	148				211
09	951 X	951	-0-	-0-	-0-	236 1	238 9	477 3	N	216	358 1			69
10	148 X	148	-0-	-0-	-0-	74 1		74 9	N	67				136
11	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170 1			N	-0-				136
12	183 X	183	-0-	-0-	-0-	182 1		1 9	N	1				137
01	306 X	306	-0-	-0-	-0-	303 1		3 9	N	3				140
02	T. A.	228	-0-	228	228	227 1		1 9	N	1				141

MARLENE OLSON WELL #: 4 RRCID -> 277553 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 12427 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 277557 COMPL. DATE 01/06/2016 TOTAL DEPTH 12757 PERF.13068 - 18002														
M	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
09	4230	X	3110	-0-	-1120	-0-	530 289	1 9	2291	3	N	263	342 1	86
10	4371	X	639	-0-	-3732	-0-	489 64	1 9	86	3	N	58		144
11	4230	X	545	-0-	-3685	-0-	274 69	1 9	202	3	N	63	171 1	36
*12	4123	X	3852	-0-	-271	-0-	151 307	1 9	3394	3	N	279	179 1	136
*01	3224	X	45	-0-	-3179	-0-	45 53	1 1			N	-0-		136
02	2912	X	1996	-0-	-916	-0-	168 9		1775	3	N	153	188 1	101
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 277677 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 12787 PERF.12960 - 18203														
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		29
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		29
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		29
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		29
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		29
MARLENE OLSON WELL #: 5 RRCID -> 277686 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 12321 PERF.12280 - 20487														
09	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	670 650	1 9	3400	3	N	591	202 0 364 1	145
10	4774	X	374	-0-	-4400	-0-	208 40	1 9	126	3	N	36		181
11	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	712 543	1 9	2827	3	N	494	522 1	153
*12	4867	X	3228	-0-	-1639	-0-	796 520	1 9	1912	3	N	473	25 0 368 1	233
*01	4867	X	4001	-0-	-866	-0-	908 512	1 9	2581	3	N	465	546 1	152
02	4396	X	3142	-0-	-1254	-0-	838 479	1 9	1825	3	N	435	551 1	36
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 277728 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13510 - 17494														
*06	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	293 705	1 9	4747	3	N	641	543 1	176
07	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	21 165	1 9	1412	3	N	150	186 1	140
08	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	4 359	1 9	3057	3	N	326	365 1	101
09	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	31 443	1 9	3332	3	N	403	357 1	147
10	731	X	731	-0-	-0-	-0-	55 162	1 9	514	3	N	147		294
11	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	12 226	1 9	1947	3	N	205	358 1	141
*12	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	31 61	1 9	1144	3	N	55	180 1	16
01	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2082 2080	3 3	604	9	N	549	363 1	202
02	3556	X	2279	-0-	-1277	-0-			199	9	N	181	180 1	203

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
MARLENE OLSON WELL #: 6 RRCID -> 277729 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 12403 PERF.12151 - 19818																
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			
09	7590 X	5546	-0-	-2044	-0-	27 590	1 9	4929 3	N	536	44 0	369 1	159			
10	7843 X	-0-	-0-	-7843	-0-	19 172	1 9	2548 3	N	-0-	165 0	135 1	159			
11	4980 X	2739	-0-	-2241	-0-	93 656	1 9	5598 3	N	156	520 1		15			
*12	6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	5 3			N	596			91			
*01	5735 X	6	-0-	-5729	-0-			1 9	N	1			92			
02	5180 X	-0-	-0-	-5180	-0-				N	-0-			92			
MARLENE OLSON WELL #: 7 RRCID -> 277730 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12299 - 20130																
09	7440 X	4181	-0-	-3259	-0-	561 469	1 9	3151 3	N	426	111 0	364 1	47			
10	7688 X	514	-0-	-7174	-0-	500 1	1 1	14 9	N	13			60			
11	5730 X	484	-0-	-5246	-0-	484 1	1 1		N	-0-			60			
*12	7122 X	7122	-0-	-0-	-0-	325 814	1 9	5983 3	N	740	685 1		115			
*01	5921 X	208	-0-	-5713	-0-	52 24	1 9	132 3	N	22			137			
02	3892 X	-0-	-0-	-3892	-0-				N	-0-			137			
COLVIN UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 277739 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 12271 PERF.16558 - 17768																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
DOBIE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 278589 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12791 PERF.13036 - 18052																
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74			
COLVIN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 278936 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 12195 PERF.12192 - 18636																
09	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	4499 40	3 3	1426 9 13	N	1296 12	500 0 177	719 1	197 32			
10	7719 X	53	-0-	-7666	-0-				N	-0-			32			
11	7470 X	-0-	-0-	-7470	-0-				N	-0-			32			
12	7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-				N	-0-			32			
*01	7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-				N	2			34			
02	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2159	3	645 9	N	586	290 1		330			

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK											
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																																									
COLVIN UNIT A															WELL #: 6					RRCID -> 279438					COMPL. DATE 02/20/2016					TOTAL DEPTH 12173 PERF.12373 - 18657											
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																				
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																				
09	240	N	142	-0-		-98	-0-				142	3		N	-0-						-0-																				
10	1860	N	246	-0-		-1614	-0-				2	1	223	3	N	19	19	0			-0-																				
											21	9																													
11	690	N	300	-0-		-390	-0-				31	1	254	3	N	14	14	0			-0-																				
											15	9																													
*12	155	N	64	-0-		-91	-0-				13	1	51	3	N	-0-					-0-																				
*01	248	N	56	-0-		-192	-0-				56	1			N	-0-					-0-																				
02	T. A.		136	-0-		136	-0-	136			136	1			N	-0-					-0-																				
LIVINGSTON GAS UNIT																						WELL #: 3					RRCID -> 279611					COMPL. DATE 05/18/2016					TOTAL DEPTH 11994 PERF.12414 - 16853				
09	6570	X	2988	-0-		-3582	-0-				527	1	2143	3	N	289	289	0			129																				
											318	9																													
10	5053	X	216	-0-		-4837	-0-				65	1	17	3	N	122	17	0	105	1	129																				
											134	9																													
11	4890	X	-0-	-0-		-4890	-0-								N	-0-					129																				
*12	5053	X	188	-0-		-4865	-0-				40	1	148	3	N	-0-					129																				
*01	3100	X	19	-0-		-3081	-0-				19	1			N	-0-					129																				
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					129																				
RANCHO SALADO EAST UNIT A																						WELL #: 3					RRCID -> 279612					COMPL. DATE 02/12/2017					TOTAL DEPTH 12961 PERF.13385 - 18936				
09	13230	X	461	-0-		-12769	-0-				461	1			N	-0-					90																				
10	620	X	426	-0-		-194	-0-				426	1			N	-0-					90																				
11	600	X	419	-0-		-181	-0-				419	1			N	-0-					90																				
*12	2209	X	2209	-0-		-0-	-0-				415	1	1773	3	N	19					109																				
											21	9																													
*01	5189	X	5189	-0-		-0-	-0-				479	1	4450	3	N	236	161	1			184																				
											260	9																													
02	11565	X	11565	-0-		-0-	-0-				469	1	10707	3	N	354	348	1			190																				
											389	9																													
MOY UNIT A																						WELL #: 4					RRCID -> 279842					COMPL. DATE 11/07/2016					TOTAL DEPTH 13104 PERF.13108 - 18527				
*06	5280	X	4825	-0-		-455	-0-				66	1	4000	3	N	690	721	1			272																				
											759	9																													
07	5456	X	750	-0-		-4706	-0-				85	1	547	3	N	107	178	1			201																				
											118	9																													
08	5828	X	4321	-0-		-1507	-0-				228	1	3383	3	N	645	494	1			352																				
											710	9																													
09	5640	X	4337	-0-		-1303	-0-				260	1	3211	3	N	787	897	1			242																				
											866	9																													
10	5828	X	3861	-0-		-1967	-0-				184	1	3449	3	N	207	188	1			261																				
											228	9																													
11	5503	X	5503	-0-		-0-	-0-				296	1	4137	3	N	973	922	1			312																				
											1070	9																													
*12	4495	X	4228	-0-		-267	-0-				403	1	3032	3	N	721	739	1			294																				
											793	9																													
01	4495	X	3527	-0-		-968	-0-				470	1	2344	3	N	648	724	1			218																				
											713	9																													
02	5124	X	3516	-0-		-1608	-0-				462	1	2292	3	N	693	707	1			204																				
											762	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 #: 2					RRCID -> 279843					COMPL. DATE 10/03/2016					TOTAL DEPTH 11806 PERF.12113 - 17984				
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	C CODE	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	C CODE	M	EOM BALANCE									
09	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	-0-			911 3			332 9	N		302			59 0						298									
10	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	-0-			3 1			1431 3	N		278			423 1						153									
										306 9																								
11	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	-0-			1289 3			352 9	N		320			331 1						142									
*12	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	-0-			9 1			959 3	N		411			239 0		130	1			184									
										452 9																								
*01	140	X	140	-0-	-0-	-0-	-0-			114 1			26 3	N		-0-			50 0						134									
02	1540	N	106	-0-	-1434	-0-	-0-			18 1			87 3	N		1			18 0		86	1			31									
										1 9																								
ESKEW NORTH UNIT															WELL #: 3					RRCID -> 279844					COMPL. DATE 10/08/2016					TOTAL DEPTH 11879 PERF.12296 - 18400				
09	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	-0-			5691 3			812 9	N		738			706 1						377									
10	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	-0-			199 1			4612 3	N		473			784 1						66									
										520 9																								
11	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	-0-			611 1			3950 3	N		604			559 1						111									
										664 9																								
*12	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	-0-			389 1			5609 3	N		635			653 1						93									
										699 9																								
*01	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	-0-			66 1			1054 3	N		149			181 1						61									
										164 9																								
02	6076	X	1992	-0-	-4084	-0-	-0-			108 1			1713 3	N		155			165 1						51									
										171 9																								
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B															WELL #: 9					RRCID -> 280258					COMPL. DATE 05/15/2017					TOTAL DEPTH 12884 PERF.13224 - 18580				
09	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-	-0-							N		-0-									-0-									
10	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-	-0-							N		-0-									-0-									
11	5070	X	-0-	-0-	-5070	-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-									
02	T. A.		272	-0-	272	272	272			131 1			64 3	N		70			70 0						-0-									
										77 9																								
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B															WELL #: 10					RRCID -> 280259					COMPL. DATE 04/28/2016					TOTAL DEPTH 12805 PERF.13083 - 18445				
09	7830	X	-0-	-0-	-7830	-0-	-0-							N		-0-									-0-									
10	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-	-0-							N		-0-									-0-									
11	870	X	-0-	-0-	-870	-0-	-0-							N		-0-									-0-									
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1				N		-0-									-0-									
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-									-0-									
02	T. A.		147	-0-	147	147	147			147 3				N		-0-									-0-									
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B															WELL #: 8					RRCID -> 280260					COMPL. DATE 04/08/2017					TOTAL DEPTH 12741 PERF.13030 - 18375				
09	12118	X	12118	-0-	-0-	-0-	-0-			201 1			11366 3	N		501			501 0						-0-									
										551 9																								
10	11941	X	11941	-0-	-0-	-0-	-0-			203 1			11185 3	N		503			503 0						-0-									
										553 9																								
11	12770	X	12770	-0-	-0-	-0-	-0-			216 1			11953 3	N		546			546 0						-0-									
										601 9																								
*12	12836	X	12836	-0-	-0-	-0-	-0-			261 1			11959 3	N		560			560 0						-0-									
										616 9																								
*01	12683	X	12683	-0-	-0-	-0-	-0-			278 1			11765 3	N		582			582 0						-0-									
										640 9																								
02	11928	X	11673	-0-	-255	-0-	-0-			221 1			10925 3	N		479			479 0						-0-									
										527 9																								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
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	ALLOW CODE	GAS 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
09	7995 X	7995	-0-	-0-	-0-	582	1	6324	3	N	990	991	0	81
10	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	1089	9	2637	3	N	492	20	0	206
11	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	482	1	1316	3	N	321	322	0	45
12	300 X	300	-0-	-0-	-0-	541	9			N	-0-			45
*01	741 X	741	-0-	-0-	-0-	72	1	1	3	N	18	19	0	44
02	7476 X	955	-0-	-6521	-0-	353	9	8	9	N	7	8	0	43
						300	1							
						720	1							
						20	9							
						947	1							
COLVIN UNIT B														
WELL #: 8 RRCID -> 281092 COMPL. DATE 04/10/2017 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12677 - 17487														
09	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	318	1	4039	3	Y	308	308	0	-0-
10	7576 X	7576	-0-	-0-	-0-	339	9	6717	3	Y	607	607	0	-0-
11	780 X	-0-	-0-	-780	-0-	191	1			Y	-0-			-0-
*12	4867 X	140	-0-	-4727	-0-	668	9	117	3	Y	-0-			-0-
*01	7564 X	4422	-0-	-3142	-0-	23	1	4143	3	Y	242	242	0	-0-
02	6832 X	1685	-0-	-5147	-0-	13	1	142	9	Y	129	129	0	-0-
						266	9							
						1543	3							
COLVIN UNIT B														
WELL #: 11 RRCID -> 281521 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 6244 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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														
*06	7620 X	1061	-0-	-6559	-0-	56	1	643	3	N	329	329	0	-0-
07	7874 X	-0-	-0-	-7874	-0-	362	9			N	-0-			-0-
08	7068 X	492	-0-	-6576	-0-	21	3	471	9	N	428	428	0	-0-
09	5370 X	2013	-0-	-3357	-0-	13	1	1428	3	N	520	520	0	-0-
10	3007 X	1526	-0-	-1481	-0-	572	9	971	3	N	496	496	0	-0-
11	1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	9	1			N	412	412	0	-0-
*12	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	546	9	453	9	N	615	615	0	-0-
01	2077 X	1229	-0-	-848	-0-	887	3	677	9	N	209	209	0	-0-
02	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	2151	3	968	3	N	365	365	0	-0-
						31	1							
						230	9							
						50	1	1946	3	N				
						402	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
LASCA BUTLER-ESKEW NORTH USW WELL #: 1 RRCID -> 283548 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 11803 PERF.12071 - 20058																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	21870 X	18552	-0-	-3318	-0-	557	1	15533	3	N	2238	1278	0	1027	1	231
						2462	9									
10	22599 X	14257	-0-	-8342	-0-	625	1	12106	3	N	1387	1427	1			191
						1526	9									
11	21870 X	13157	-0-	-8713	-0-	566	1	11020	3	N	1428	1583	1			36
						1571	9									
*12	19158 X	11392	-0-	-7766	-0-	450	1	9616	3	N	1205	1233	1			8
						1326	9									
*01	19158 X	-0-	-0-	-19158	-0-					N	75					83
02	17304 X	2084	-0-	-15220	-0-	31	1	1926	3	N	115					198
						127	9									
SCHEDEL UNIT A 189 WELL #: 4 RRCID -> 284660 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13666 - 18109																
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SCHEDEL UNIT A 189 WELL #: 6 RRCID -> 284822 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13583 - 18455																
*06	14B2 EXT	363	-0-	363	363	363	3			Y	-0-					-0-
07	586 X	223	-0-	-363	-0-		223	3		Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ESKEW WEST UNIT WELL #: 6 RRCID -> 284827 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 12211 PERF.12791 - 19364																
09	27090 X	7943	-0-	-19147	-0-	39	1	7308	3	Y	542	542	0			-0-
						596	9									
10	27993 X	20625	-0-	-7368	-0-	18731	3	1894	9	Y	1722	1722	0			-0-
11	14501 X	14501	-0-	-0-	-0-	13207	3	1294	9	Y	1176	1176	0			-0-
*12	11718 X	8118	-0-	-3600	-0-	7389	3	729	9	Y	663	663	0			-0-
*01	20615 X	2698	-0-	-17917	-0-	2482	3	216	9	Y	196	196	0			-0-
02	18620 X	-0-	-0-	-18620	-0-					Y	-0-					-0-
SCHEDEL UNIT A 189 WELL #: 5 RRCID -> 284831 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 13092 PERF.13729 - 18442																
*06	8206 X	8206	-0-	-0-	-0-	6644	3	1562	9	Y	1420	1420	0			-0-
07	7688 X	4555	-0-	-3133	-0-	3840	3	715	9	Y	650	650	0			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	8220 X	-0-	-0-	-8220	-0-					Y	-0-					-0-
10	8494 X	-0-	-0-	-8494	-0-					Y	-0-					-0-
11	8220 X	1691	-0-	-6529	-0-	1691	3			Y	-0-					-0-
12	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	9418	-0-	9418	9418	7501	3	1917	9	Y	1743	1743	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
ESKEW WEST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 285051 COMPL. DATE 04/24/2019 TOTAL DEPTH 12251 PERF.12814 - 20068														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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														
09	28410 X	9645	-0-	-18765	-0-	47	1	8970	3	Y	571	571	0	-0-
						628	9							
10	29357 X	18476	-0-	-10881	-0-	17477	3	999	9	Y	908	908	0	-0-
11	15150 X	15137	-0-	-13	-0-	14184	3	953	9	Y	866	866	0	-0-
*12	12989 X	8745	-0-	-4244	-0-	8227	3	518	9	Y	471	471	0	-0-
*01	18476 X	2827	-0-	-15649	-0-	2681	3	146	9	Y	133	133	0	-0-
02	16688 X	-0-	-0-	-16688	-0-					Y	-0-			-0-

YANTA CATTLE CO A-288 #2 GU WELL #: 3 RRCID -> 285142 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13533 - 19505														
*06	6450 X	856	-0-	-5594	-0-	356	1	430	3	N	64	177	1	195
						70	9							
07	2821 X	592	-0-	-2229	-0-	276	1	290	3	N	24			219
						26	9							
08	2821 X	828	-0-	-1993	-0-	372	1	350	3	N	96	168	1	147
						106	9							
09	870 X	688	-0-	-182	-0-	612	1	4	3	N	65			212
						72	9							
10	899 X	714	-0-	-185	-0-	659	1	55	9	N	50			262
11	870 X	424	-0-	-446	-0-	393	1	31	9	N	28			290
12	837 X	1	-0-	-836	-0-	1	1			N	-0-			290
01	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			290
02	644 X	455	-0-	-189	-0-	117	1	275	3	N	57	181	1	166
						63	9							

ESKEW WEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 285297 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12923 - 20763														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 3 RRCID -> 285496 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13581 - 18425														
*06	8294 X	8294	-0-	-0-	-0-	6493	3	1801	9	Y	1637	1637	0	-0-
07	2356 X	1075	-0-	-1281	-0-	793	3	282	9	Y	256	256	0	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	8280 X	-0-	-0-	-8280	-0-					Y	-0-			-0-
10	8556 X	-0-	-0-	-8556	-0-					Y	-0-			-0-
11	8280 X	-0-	-0-	-8280	-0-					Y	-0-			-0-
12	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
A. VAUGHN UNIT A															
WELL #: 3 RRCID -> 285540 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13012 PERF.13519 - 19424															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*06	10341 X	10341	-0-	-0-	-0-	128	1	8995	3	N	1107	1107	0		-0-
						1218	9								
07	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	82	1	4682	3	N	608	608	0		-0-
						669	9								
08	10091 X	10091	-0-	-0-	-0-	66	1	8981	3	N	949	949	0		-0-
						1044	9								
09	7539 X	7539	-0-	-0-	-0-	35	1	6380	3	N	1022	1022	0		-0-
						1124	9								
10	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	19	1	3475	3	N	572	572	0		-0-
						629	9								
11	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	36	1	3451	3	N	660	660	0		-0-
						726	9								
*12	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	41	1	4875	3	N	910	910	0		-0-
						1001	9								
01	8003 X	8003	-0-	-0-	-0-	65	1	6911	3	N	934	934	0		-0-
						1027	9								
02	6020 X	2896	-0-	-3124	-0-	23	1	2411	3	N	420	420	0		-0-
						462	9								
A. VAUGHN UNIT A															
WELL #: 4 RRCID -> 286169 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13093 PERF.13419 - 20016															
*06	12008 X	12008	-0-	-0-	-0-	150	1	10564	3	N	1176	1176	0		-0-
						1294	9								
07	7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	115	1	6570	3	N	702	702	0		-0-
						772	9								
08	8262 X	8262	-0-	-0-	-0-	54	1	7352	3	N	778	778	0		-0-
						856	9								
09	13776 X	13776	-0-	-0-	-0-	67	1	12201	3	N	1371	1371	0		-0-
						1508	9								
10	14684 X	14684	-0-	-0-	-0-	71	1	13106	3	N	1370	1370	0		-0-
						1507	9								
11	13797 X	13797	-0-	-0-	-0-	128	1	12024	3	N	1495	1495	0		-0-
						1645	9								
*12	11496 X	11496	-0-	-0-	-0-	85	1	10047	3	N	1240	1240	0		-0-
						1364	9								
01	11416 X	11416	-0-	-0-	-0-	95	1	10103	3	N	1107	1107	0		-0-
						1218	9								
02	12516 X	1889	-0-	-10627	-0-	16	1	1697	3	N	160	160	0		-0-
						176	9								
A. VAUGHN UNIT A															
WELL #: 5 RRCID -> 286178 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13287 - 20770															
*06	11629 X	11629	-0-	-0-	-0-	124	1	8830	3	N	2432	2432	0		-0-
						2675	9								
07	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	68	1	3923	3	N	997	997	0		-0-
						1097	9								
08	15092 X	15092	-0-	-0-	-0-	81	1	11126	3	N	3532	3532	0		-0-
						3885	9								
09	9956 X	9956	-0-	-0-	-0-	41	1	7570	3	N	2132	2132	0		-0-
						2345	9								
10	10512 X	10512	-0-	-0-	-0-	44	1	8228	3	N	2036	2036	0		-0-
						2240	9								
11	11090 X	11090	-0-	-0-	-0-	95	1	8972	3	N	1839	1839	0		-0-
						2023	9								
*12	9054 X	9054	-0-	-0-	-0-	63	1	7550	3	N	1310	1310	0		-0-
						1441	9								
01	9326 X	9326	-0-	-0-	-0-	69	1	7383	3	N	1704	1704	0		-0-
						1874	9								
02	11898 X	11898	-0-	-0-	-0-	93	1	9885	3	N	1745	1745	0		-0-
						1920	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
POGUE UNIT A WELL #: 9DC RRCID -> 287231 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 12022 PERF.12271 - 21193														
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	26	26	0	-0-
						29	9							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	86	-0-	86	86	86	3			N	-0-			-0-
RANCHO SALADO WELL #: 2 RRCID -> 288572 COMPL. DATE 08/21/2019 TOTAL DEPTH 12771 PERF.13067 - 18551														
09	31920 X	16252	-0-	-15668	-0-	763	1	15065	3	N	385	365	1	83
						424	9							
10	29729 X	16618	-0-	-13111	-0-	879	1	15087	3	N	593	547	1	129
						652	9							
11	27720 X	14191	-0-	-13529	-0-	950	1	13241	3	N	-0-			129
*12	24526 X	24526	-0-	-0-	-0-	751	1	22943	3	N	756	866	1	19
						832	9							
*01	28653 X	28653	-0-	-0-	-0-	995	1	26485	3	N	1066	915	1	170
						1173	9							
02	21973 X	21973	-0-	-0-	-0-	746	1	20506	3	N	655	677	1	148
						721	9							
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 288679 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12355 - 18389														
09	6360 X	4642	-0-	-1718	-0-	4497	3	145	9	N	132	132	0	-0-
10	5456 X	5450	-0-	-6	-0-	1	1	5273	3	N	160	160	0	-0-
						176	9							
11	9957 X	9957	-0-	-0-	-0-	5	1	9608	3	N	313	313	0	-0-
						344	9							
*12	8959 X	7039	-0-	-1920	-0-	6796	3	243	9	N	221	221	0	-0-
*01	8959 X	4892	-0-	-4067	-0-	1	1	4659	3	N	211	211	0	-0-
						232	9							
02	9296 X	2433	-0-	-6863	-0-	1	1	2228	3	N	185	185	0	-0-
						204	9							
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 7 RRCID -> 288683 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12545 PERF.12295 - 18237														
09	13560 X	9228	-0-	-4332	-0-	9094	3	134	9	N	122	122	0	-0-
10	10006 X	10006	-0-	-0-	-0-	1	1	9532	3	N	430	430	0	-0-
						473	9							
11	11771 X	11771	-0-	-0-	-0-	6	1	11058	3	N	643	643	0	-0-
						707	9							
*12	11160 X	8509	-0-	-2651	-0-	8128	3	381	9	N	346	346	0	-0-
*01	11160 X	8537	-0-	-2623	-0-	2	1	8140	3	N	359	359	0	-0-
						395	9							
02	10976 X	6247	-0-	-4729	-0-	2	1	5949	3	N	269	269	0	-0-
						296	9							
PULLIN UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 288813 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12800 PERF.13093 - 18483														
09	9798 X	9798	-0-	-0-	-0-	248	1	9102	3	N	407	407	0	-0-
						448	9							
10	9548 X	9375	-0-	-173	-0-	33	1	8983	3	N	326	326	0	-0-
						359	9							
11	10800 X	6540	-0-	-4260	-0-	71	1	6194	3	N	250	250	0	-0-
						275	9							
*12	12837 X	12837	-0-	-0-	-0-	135	1	12178	3	N	476	476	0	-0-
						524	9							
*01	11160 X	5255	-0-	-5905	-0-	63	1	4981	3	N	192	192	0	-0-
						211	9							
02	11725 X	11725	-0-	-0-	-0-	129	1	11108	3	N	444	444	0	-0-
						488	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. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE														
09	16500 X	7201	-0-	-9299	-0-	179	1	6570	3	N	411	411	0	-0-																				
						452	9																											
10	17050 X	10298	-0-	-6752	-0-	37	1	10101	3	N	145	145	0	-0-																				
						160	9																											
11	15690 X	2313	-0-	-13377	-0-	26	1	2284	3	N	3	3	0	-0-																				
						3	9																											
*12	9951 X	135	-0-	-9816	-0-	1	1	130	3	N	4	4	0	-0-																				
						4	9																											
*01	10292 X	6103	-0-	-4189	-0-	73	1	5784	3	N	224	224	0	-0-																				
						246	9																											
02	9296 X	2519	-0-	-6777	-0-	27	1	2335	3	N	143	143	0	-0-																				
						157	9																											
PULLIN UNIT B															WELL #: 6					RRCID -> 288815					COMPL. DATE 03/10/2020					TOTAL DEPTH 12872 PERF.13160 - 18802				
09	7818 X	7818	-0-	-0-	-0-	198	1	7282	3	N	307	307	0	-0-																				
						338	9																											
10	6863 X	6863	-0-	-0-	-0-	24	1	6516	3	N	294	294	0	-0-																				
						323	9																											
11	7770 X	4783	-0-	-2987	-0-	52	1	4523	3	N	189	189	0	-0-																				
						208	9																											
*12	8091 X	7756	-0-	-335	-0-	82	1	7369	3	N	277	277	0	-0-																				
						305	9																											
*01	10901 X	10901	-0-	-0-	-0-	131	1	10377	3	N	357	357	0	-0-																				
						393	9																											
02	8947 X	8947	-0-	-0-	-0-	99	1	8494	3	N	322	322	0	-0-																				
						354	9																											
PULLIN UNIT B															WELL #: 7					RRCID -> 288825					COMPL. DATE 03/12/2020					TOTAL DEPTH 12932 PERF.13225 - 18833				
09	8704 X	8704	-0-	-0-	-0-	218	1	8010	3	N	433	433	0	-0-																				
						476	9																											
10	9145 X	9135	-0-	-10	-0-	32	1	8631	3	N	429	429	0	-0-																				
						472	9																											
11	8850 X	6689	-0-	-2161	-0-	72	1	6301	3	N	287	287	0	-0-																				
						316	9																											
*12	9145 X	8360	-0-	-785	-0-	87	1	7892	3	N	346	346	0	-0-																				
						381	9																											
*01	9145 X	5697	-0-	-3448	-0-	67	1	5362	3	N	244	244	0	-0-																				
						268	9																											
02	10489 X	10489	-0-	-0-	-0-	114	1	9880	3	N	450	450	0	-0-																				
						495	9																											
BAKER FAMILY TRUST															WELL #: 6					RRCID -> 288830					COMPL. DATE 03/18/2020					TOTAL DEPTH 12465 PERF.12295 - 18235				
09	14370 X	3659	-0-	-10711	-0-	3107	3	552	9	N	502	502	0	-0-																				
10	14849 X	5245	-0-	-9604	-0-	1	1	4454	3	N	718	718	0	-0-																				
						790	9																											
11	14370 X	7592	-0-	-6778	-0-	4	1	6547	3	N	946	946	0	-0-																				
						1041	9																											
*12	12245 X	6252	-0-	-5993	-0-	5423	3	829	9	N	754	754	0	-0-																				
*01	12245 X	332	-0-	-11913	-0-	204	3	128	9	N	116	116	0	-0-																				
02	7084 X	871	-0-	-6213	-0-	753	3	118	9	N	107	107	0	-0-																				

SUGARKANE (EAGLE FORD)													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
BAKER FAMILY TRUST													
WELL #: 9 RRCID -> 288887 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12415 PERF.12322 - 18158													
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD
											M		
09	17970 X	9662	-0-	-8308	-0-	8746	3	916	9	N	833	833	0
10	18569 X	8552	-0-	-10017	-0-	771	9	7780	3	N	701	701	0
11	17970 X	16668	-0-	-1302	-0-	8	1	15146	3	N	1376	1376	0
*12	15376 X	13088	-0-	-2288	-0-	1514	9	1299	9	N	1181	1181	0
*01	15376 X	10322	-0-	-5054	-0-	11789	3	9030	3	N	1173	1173	0
02	15568 X	6403	-0-	-9165	-0-	2	1	5469	3	N	848	848	0
						1290	9						
						1	1						
						933	9						
PULLIN UNIT B													
WELL #: 8 RRCID -> 288905 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 12790 PERF.13096 - 18611													
09	8340 X	6444	-0-	-1896	-0-	163	1	5969	3	N	284	284	0
10	7719 X	6317	-0-	-1402	-0-	312	9	5910	3	N	350	350	0
11	7470 X	4915	-0-	-2555	-0-	22	1	4492	3	N	338	338	0
*12	8087 X	8087	-0-	-0-	-0-	385	9	7343	3	N	603	603	0
*01	8156 X	8156	-0-	-0-	-0-	51	1	7616	3	N	404	404	0
02	5992 X	437	-0-	-5555	-0-	372	9	410	3	N	20	20	0
						81	1						
						663	9						
						96	1						
						444	9						
						5	1						
						22	9						
PULLIN UNIT B													
WELL #: 3 RRCID -> 288906 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13187 - 18771													
09	436 X	436	-0-	-0-	-0-	12	1	424	3	N	-0-		-0-
10	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	3	1	944	3	N	61	61	0
11	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	67	9	4331	3	N	300	300	0
*12	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	49	1	3360	3	N	150	150	0
*01	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	330	9	1818	3	N	92	92	0
02	4396 X	2593	-0-	-1803	-0-	37	1	2377	3	N	172	172	0
						165	9						
						23	1						
						101	9						
						27	1						
						189	9						
BAKER FAMILY TRUST													
WELL #: 8 RRCID -> 289324 COMPL. DATE 10/14/2019 TOTAL DEPTH 6344 PERF. N/A													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

04/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** FEBRUARY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 970

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		//CONT.//		109333		RRCID -> 289985		COMPL. DATE 02/09/2022		TOTAL DEPTH 12080		PERF.12609 - 17883			
F. MALEK UNIT D		WELL #:		3											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	4770 X	4323	-0-	-447	-0-		225 1	3340 3	N			689	689 0		-0-
							758 9								
10	4464 X	3195	-0-	-1269	-0-		147 1	2486 3	N			511	511 0		-0-
							562 9								
11	4320 X	3619	-0-	-701	-0-		151 1	2801 3	N			606	606 0		-0-
							667 9								
*12	4464 X	399	-0-	-4065	-0-		20 1	305 3	N			67	67 0		-0-
							74 9								
*01	5445 X	5445	-0-	-0-	-0-		4686 3	759 9	N			690	690 0		-0-
02	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-		218 1	3479 3	N			742	742 0		-0-
							816 9								

F. MALEK UNIT D		WELL #:		4		RRCID -> 289986		COMPL. DATE 02/10/2022		TOTAL DEPTH 12201		PERF.12625 - 18415			
09	8760 X	7598	-0-	-1162	-0-		379 1	5639 3	N			1436	1436 0		-0-
							1580 9								
*10	9052 X	8149	-0-	-903	-0-		364 1	6171 3	N			1467	1467 0		-0-
							1614 9								
11	8760 X	8555	-0-	-205	-0-		360 1	6614 3	N			1437	1437 0		-0-
							1581 9								
*12	8928 X	1142	-0-	-7786	-0-		58 1	869 3	N			195	195 0		-0-
							215 9								
*01	8153 X	5887	-0-	-2266	-0-		4955 3	932 9	N			847	847 0		-0-
02	7980 X	200	-0-	-7780	-0-		10 1	157 3	N			30	30 0		-0-
							33 9								

F. MALEK UNIT D		WELL #:		5		RRCID -> 289992		COMPL. DATE 02/11/2022		TOTAL DEPTH 12130		PERF.12548 - 18659			
09	9990 X	6931	-0-	-3059	-0-		370 1	5494 3	N			970	970 0		-0-
							1067 9								
*10	10323 X	6051	-0-	-4272	-0-		273 1	4625 3	N			1048	1048 0		-0-
							1153 9								
11	9990 X	5484	-0-	-4506	-0-		232 1	4249 3	N			912	912 0		-0-
							1003 9								
*12	9517 X	845	-0-	-8672	-0-		45 1	665 3	N			123	123 0		-0-
							135 9								
*01	7254 X	4136	-0-	-3118	-0-		3682 3	454 9	N			413	413 0		-0-
02	6468 X	6373	-0-	-95	-0-		318 1	5030 3	N			932	932 0		-0-
							1025 9								

F. MALEK UNIT D		WELL #:		8		RRCID -> 290097		COMPL. DATE 02/14/2022		TOTAL DEPTH 12154		PERF.12457 - 19494			
09	14220 X	1832	-0-	-12388	-0-		97 1	1437 3	N			271	271 0		-0-
							298 9								
*10	14694 X	4533	-0-	-10161	-0-		206 1	3480 3	N			770	770 0		-0-
							847 9								
11	14220 X	5438	-0-	-8782	-0-		225 1	4142 3	N			974	974 0		-0-
							1071 9								
*12	13082 X	64	-0-	-13018	-0-		4 1	53 3	N			6	6 0		-0-
							7 9								
*01	10106 X	998	-0-	-9108	-0-		860 3	138 9	N			125	125 0		-0-
02	5068 X	1519	-0-	-3549	-0-		64 1	1020 3	N			395	395 0		-0-
							435 9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
F. MALEK UNIT D														
WELL #: 6 RRCID -> 290278 COMPL. DATE 02/12/2022 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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
09	10050 X	4365	-0-	-5685	-0-	229 745 9	1 3391 3	N	677	677 0			-0-	
*10	9455 X	8108	-0-	-1347	-0-	388 1170 9	1 6550 3	N	1064	1064 0			-0-	
11	8575 X	8575	-0-	-0-	-0-	377 1278 9	1 6920 3	N	1162	1162 0			-0-	
*12	4526 X	1088	-0-	-3438	-0-	58 166 9	1 864 3	N	151	151 0			-0-	
*01	12441 X	12441	-0-	-0-	-0-	10614 3	1827 9	N	1661	1661 0			-0-	
02	10832 X	10832	-0-	-0-	-0-	556 1467 9	1 8809 3	N	1334	1334 0			-0-	
F. MALEK UNIT D														
WELL #: 7 RRCID -> 290279 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12410 - 19100														
09	11580 X	11168	-0-	-412	-0-	604 1612 9	1 8952 3	N	1465	1465 0			-0-	
10	11966 X	11491	-0-	-475	-0-	547 1703 9	1 9241 3	N	1548	1548 0			-0-	
11	11580 X	9992	-0-	-1588	-0-	442 1453 9	1 8097 3	N	1321	1321 0			-0-	
*12	11532 X	1274	-0-	-10258	-0-	70 165 9	1 1039 3	N	150	150 0			-0-	
*01	11532 X	10759	-0-	-773	-0-	9719 3	1040 9	N	945	944 0	1 8		-0-	
02	10416 X	6113	-0-	-4303	-0-	325 659 9	1 5129 3	N	599	599 0			-0-	
WILLEKE UNIT A														
WELL #: 6 RRCID -> 290831 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13364 - 18397														
*06	3000 N	18840	-0-	15840	215127	15265 3	3575 9	N	3250	3250 0			-0-	
07	3100 N	10666	-0-	7566	222693	8838 3	1828 9	N	1662	1662 0			-0-	
08	3100 N	19019	-0-	15919	238612	17107 3	1912 9	N	1738	1738 0			-0-	
09	3000 N	25603	-0-	22603	261215	21793 3	3810 9	N	3464	3464 0			-0-	
10	3100 N	25262	-0-	22162	283377	21665 3	3597 9	N	3270	3270 0			-0-	
11	3000 N	33874	-0-	30874	314251	30216 3	3658 9	N	3325	3325 0			-0-	
*12	3100 N	13973	-0-	10873	325124	11745 3	2228 9	N	2025	2025 0			-0-	
01	3100 N	18333	-0-	15233	340357	15510 3	2823 9	N	2566	2566 0			-0-	
02	358245 X	17888	-0-	-340357	-0-	15165 3	2723 9	N	2475	2475 0			-0-	
WILLEKE UNIT A														
WELL #: 3 RRCID -> 290837 COMPL. DATE 11/14/2021 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13575 - 18365														
09	12390 X	-0-	-0-	-12390	-0-			N	-0-				-0-	
10	11780 X	-0-	-0-	-11780	-0-			N	-0-				-0-	
11	11190 X	-0-	-0-	-11190	-0-			N	-0-				-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
WILLEKE UNIT A														
WELL #: 4 RRCID -> 290838 COMPL. DATE 11/14/2021 TOTAL DEPTH 13221 PERF.13396 - 18073														
09	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	1215 3	366 9	N	333	333 0			-0-	
10	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	675 3	404 9	N	367	367 0			-0-	
11	2460 X	1054	-0-	-1406	-0-	465 3	589 9	N	535	535 0			-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
WILLEKE UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 290862 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 13362 PERF.13362 - 17993														
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	EOM BALANCE
09	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-						N	-0-		-0-
10	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-						N	-0-		-0-
11	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-						N	-0-		-0-
12	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-						N	-0-		-0-
01	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-						N	-0-		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
WILLEKE UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 290863 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13534 - 18376														
09	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-						N	-0-		-0-
10	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-						N	-0-		-0-
11	5190 X	-0-	-0-	-5190	-0-						N	-0-		-0-
12	6975 X	-0-	-0-	-6975	-0-						N	-0-		-0-
01	6975 X	-0-	-0-	-6975	-0-						N	-0-		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
GROSS MIXON USW A WELL #: 1 RRCID -> 290921 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12908 PERF.12994 - 20335														
*06	11809 X	11809	-0-	-0-	-0-	9844	3	1965	9	N	1786	1786	0	-0-
07	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	1502	3	274	9	N	249	249	0	-0-
08	13096 X	13096	-0-	-0-	-0-	9800	3	3296	9	N	2996	2996	0	-0-
09	11554 X	11554	-0-	-0-	-0-	7682	3	3872	9	N	3520	3520	0	-0-
10	9165 X	9165	-0-	-0-	-0-	7230	3	1935	9	N	1759	1759	0	-0-
11	16090 X	16090	-0-	-0-	-0-	12209	3	3881	9	N	3528	3528	0	-0-
*12	10029 X	10029	-0-	-0-	-0-	7385	3	2644	9	N	2404	2404	0	-0-
01	18333 X	18333	-0-	-0-	-0-	13850	3	4483	9	N	4075	4075	0	-0-
02	14700 X	7114	-0-	-7586	-0-	5324	3	1790	9	N	1627	1627	0	-0-
GROSS MIXON USW B WELL #: 1 RRCID -> 290922 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13002 - 20706														
*06	6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	5679	3	989	9	N	899	899	0	-0-
07	868 X	868	-0-	-0-	-0-	693	3	175	9	N	159	159	0	-0-
08	9077 X	9077	-0-	-0-	-0-	7473	3	1604	9	N	1458	1458	0	-0-
09	8398 X	8398	-0-	-0-	-0-	6751	3	1647	9	N	1497	1497	0	-0-
10	7785 X	7785	-0-	-0-	-0-	6336	3	1449	9	N	1317	1317	0	-0-
11	7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	5632	3	1573	9	N	1430	1430	0	-0-
*12	8125 X	8125	-0-	-0-	-0-	6376	3	1749	9	N	1590	1590	0	-0-
01	8618 X	7651	-0-	-967	-0-	6123	3	1528	9	N	1389	1389	0	-0-
02	6048 X	-0-	-0-	-6048	-0-					N	-0-			-0-
GROSS MIXON USW D WELL #: 1 RRCID -> 290995 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12891 PERF.12897 - 20997														
*06	25380 X	21520	-0-	-3860	-0-	17785	3	3735	9	N	3395	3395	0	-0-
07	26226 X	10754	-0-	-15472	-0-	8985	3	1769	9	N	1608	1608	0	-0-
08	24428 X	7785	-0-	-16643	-0-	6367	3	1418	9	N	1289	1289	0	-0-
09	22560 X	21628	-0-	-932	-0-	17545	3	4083	9	N	3712	3712	0	-0-
10	22227 X	20297	-0-	-1930	-0-	16493	3	3804	9	N	3458	3458	0	-0-
11	21510 X	19258	-0-	-2252	-0-	15662	3	3596	9	N	3269	3269	0	-0-
*12	22351 X	16521	-0-	-5830	-0-	13401	3	3120	9	N	2836	2836	0	-0-
01	22351 X	20083	-0-	-2268	-0-	16257	3	3826	9	N	3478	3478	0	-0-
02	16100 X	16070	-0-	-30	-0-	12933	3	3137	9	N	2852	2852	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
GROSS MIXON USW C WELL #: 1 RRCID -> 291029 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12813 PERF.12972 - 20404														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
*06	18270 X	11853	-0-	-6417	-0-	10205	3	1648	9	N	1498	1498	0	-0-
07	18879 X	1678	-0-	-17201	-0-	1476	3	202	9	N	184	184	0	-0-
08	18879 X	15374	-0-	-3505	-0-	13780	3	1594	9	N	1449	1449	0	-0-
09	15210 X	11177	-0-	-4033	-0-	8722	3	2455	9	N	2232	2232	0	-0-
10	15004 X	10609	-0-	-4395	-0-	8439	3	2170	9	N	1973	1973	0	-0-
11	14880 X	9228	-0-	-5652	-0-	7647	3	1581	9	N	1437	1437	0	-0-
*12	15376 X	9440	-0-	-5936	-0-	7909	3	1531	9	N	1392	1392	0	-0-
01	15376 X	7653	-0-	-7723	-0-	6200	3	1453	9	N	1321	1321	0	-0-
02	8896 X	8896	-0-	-0-	-0-	7033	3	1863	9	N	1694	1694	0	-0-
E&J YANTA - VAUGHN USW A WELL #: 1 RRCID -> 291827 COMPL. DATE 09/04/2022 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13123 - 22314														
*06	20580 X	19930	-0-	-650	-0-	16929	3	3001	9	N	2728	2728	0	-0-
07	19685 X	8908	-0-	-10777	-0-	7461	3	1447	9	N	1315	1315	0	-0-
08	19854 X	19854	-0-	-0-	-0-	16708	3	3146	9	N	2860	2860	0	-0-
09	19920 X	18778	-0-	-1142	-0-	15523	3	3255	9	N	2959	2959	0	-0-
10	20584 X	16681	-0-	-3903	-0-	14131	3	2550	9	N	2318	2318	0	-0-
11	19920 X	13262	-0-	-6658	-0-	11163	3	2099	9	N	1908	1908	0	-0-
*12	19840 X	18647	-0-	-1193	-0-	14973	3	3674	9	N	3340	3340	0	-0-
01	19840 X	19748	-0-	-92	-0-	16352	3	3396	9	N	3087	3087	0	-0-
02	17568 X	17568	-0-	-0-	-0-	14847	3	2721	9	N	2474	2474	0	-0-
E&J YANTA - VAUGHN USW B WELL #: 1 RRCID -> 291831 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13052 - 21308														
*06	11610 X	9928	-0-	-1682	-0-	8291	3	1637	9	N	1488	1488	0	-0-
07	11997 X	5349	-0-	-6648	-0-	4527	3	822	9	N	747	747	0	-0-
08	13804 X	13804	-0-	-0-	-0-	11933	3	1871	9	N	1701	1701	0	-0-
09	11010 X	9572	-0-	-1438	-0-	7943	3	1629	9	N	1481	1481	0	-0-
10	10416 X	7962	-0-	-2454	-0-	6794	3	1168	9	N	1062	1062	0	-0-
11	13350 X	11655	-0-	-1695	-0-	10016	3	1639	9	N	1490	1490	0	-0-
*12	13795 X	12319	-0-	-1476	-0-	10132	3	2187	9	N	1988	1988	0	-0-
01	13795 X	12252	-0-	-1543	-0-	10240	3	2012	9	N	1829	1829	0	-0-
02	11341 X	11341	-0-	-0-	-0-	9611	3	1730	9	N	1573	1573	0	-0-
E&J YANTA - VAUGHN USW C WELL #: 1 RRCID -> 291833 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13156 - 21565														
*06	27780 X	21752	-0-	-6028	-0-	19130	3	2622	9	N	2384	2384	0	-0-
07	28706 X	10758	-0-	-17948	-0-	9451	3	1307	9	N	1188	1188	0	-0-
08	27528 X	21486	-0-	-6042	-0-	18872	3	2614	9	N	2376	2376	0	-0-
09	30301 X	30301	-0-	-0-	-0-	27434	3	2867	9	N	2606	2606	0	-0-
10	25451 X	10088	-0-	-15363	-0-	8790	3	1298	9	N	1180	1180	0	-0-
11	21750 X	12287	-0-	-9463	-0-	10679	3	1608	9	N	1462	1462	0	-0-
*12	31310 X	2744	-0-	-28566	-0-	1704	3	1040	9	N	945	945	0	-0-
01	31310 X	-0-	-0-	-31310	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	0	-0-
02	28280 X	129	-0-	-28151	-0-	11	3	118	9	N	107	107	0	-0-
LIVE BEE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 291908 COMPL. DATE 10/10/2022 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12472 - 20138														
09	18665 X	18665	-0-	-0-	-0-	16215	3	2450	9	N	2227	2227	0	-0-
10	20005 X	20005	-0-	-0-	-0-	17457	3	2548	9	N	2316	2316	0	-0-
11	13648 X	13648	-0-	-0-	-0-	12280	3	1368	9	N	1244	1244	0	-0-
*12	8210 X	8210	-0-	-0-	-0-	7125	3	1085	9	N	986	986	0	-0-
*01	15256 X	15256	-0-	-0-	-0-	13200	3	2056	9	N	1869	1869	0	-0-
02	18060 X	13756	-0-	-4304	-0-	12050	3	1706	9	N	1551	1551	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
LIVE BEE UNIT B														
WELL #: 2 RRCID -> 291909 COMPL. DATE 10/12/2022 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12491 - 20095														
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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	22740 X	19579	-0-	-3161	-0-	17180	3	2399	9 N	2181	2181	0		-0-
10	22227 X	21503	-0-	-724	-0-	19080	3	2423	9 N	2203	2203	0		-0-
11	20370 X	10147	-0-	-10223	-0-	9224	3	923	9 N	839	839	0		-0-
*12	20243 X	18149	-0-	-2094	-0-	16044	3	2105	9 N	1914	1914	0		-0-
*01	21514 X	18191	-0-	-3323	-0-	16066	3	2125	9 N	1932	1932	0		-0-
02	19432 X	15345	-0-	-4087	-0-	13637	3	1708	9 N	1553	1553	0		-0-
F. MALEK UNIT D														
WELL #: 11 RRCID -> 291914 COMPL. DATE 02/08/2022 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12707 - 20505														
09	19140 X	15454	-0-	-3686	-0-	348	1	12806	3 N	2091	2091	0		-0-
						2300	9							
10	18042 X	14060	-0-	-3982	-0-	354	1	11233	3 N	2248	2248	0		-0-
						2473	9							
11	18120 X	906	-0-	-17214	-0-	25	1	729	3 N	138	138	0		-0-
						152	9							
*12	18724 X	122	-0-	-18602	-0-	6	1	116	3 N	-0-				-0-
*01	18724 X	127	-0-	-18597	-0-	4	1	122	3 N	1	1	0		-0-
						1	9							
02	12600 X	167	-0-	-12433	-0-	6	1	161	3 N	-0-				-0-
TAYLOR FARMS, INC.														
WELL #: 8 RRCID -> 291930 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12100 - 18328														
09	11010 X	8492	-0-	-2518	-0-	7072	3	1420	9 N	1291	1291	0		-0-
10	11377 X	8873	-0-	-2504	-0-	7414	3	1459	9 N	1326	1326	0		-0-
11	11010 X	7819	-0-	-3191	-0-	6509	3	1310	9 N	1191	1191	0		-0-
*12	10354 X	8386	-0-	-1968	-0-	7191	3	1195	9 N	1086	1086	0		-0-
*01	9858 X	1345	-0-	-8513	-0-	1159	3	186	9 N	169	169	0		-0-
02	7924 X	4747	-0-	-3177	-0-	4480	3	267	9 N	243	243	0		-0-
SPEARY A - A VAUGHN USW B														
WELL #: 1 RRCID -> 291941 COMPL. DATE 08/24/2022 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13370 - 19950														
*06	23160 X	14378	-0-	-8782	-0-	11652	3	2726	9 N	2478	2478	0		-0-
07	23653 X	6743	-0-	-16910	-0-	5432	3	1311	9 N	1192	1192	0		-0-
08	21948 X	15670	-0-	-6278	-0-	12489	3	3181	9 N	2892	2892	0		-0-
09	16200 X	15555	-0-	-645	-0-	11860	3	3695	9 N	3359	3359	0		-0-
10	15779 X	11469	-0-	-4310	-0-	9307	3	2162	9 N	1965	1965	0		-0-
11	15150 X	11005	-0-	-4145	-0-	8328	3	2677	9 N	2434	2434	0		-0-
*12	16089 X	12244	-0-	-3845	-0-	9633	3	2611	9 N	2374	2374	0		-0-
01	18137 X	18137	-0-	-0-	-0-	15413	3	2724	9 N	2476	2476	0		-0-
02	17175 X	17175	-0-	-0-	-0-	14823	3	2352	9 N	2138	2138	0		-0-
DOBIE RANCH														
WELL #: 8 RRCID -> 292021 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12586 - 21700														
09	29370 X	11199	-0-	-18171	-0-	10694	3	505	9 N	459	459	0		-0-
10	29374 X	29374	-0-	-0-	-0-	25769	3	3605	9 N	3277	3277	0		-0-
11	44458 X	44458	-0-	-0-	-0-	39475	3	4983	9 N	4530	4530	0		-0-
*12	24684 X	24684	-0-	-0-	-0-	21998	3	2686	9 N	2442	2442	0		-0-
*01	29388 X	14976	-0-	-14412	-0-	13548	3	1428	9 N	1298	1298	0		-0-
02	41496 X	10730	-0-	-30766	-0-	9853	3	877	9 N	797	797	0		-0-
DOBIE RANCH														
WELL #: 5 RRCID -> 292022 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12487 - 21239														
09	21030 X	20298	-0-	-732	-0-	19119	3	1179	9 N	1072	1072	0		-0-
10	22863 X	22863	-0-	-0-	-0-	21611	3	1252	9 N	1138	1138	0		-0-
11	21030 X	19569	-0-	-1461	-0-	18326	3	1243	9 N	1130	1130	0		-0-
*12	20987 X	16504	-0-	-4483	-0-	15361	3	1143	9 N	1039	1039	0		-0-
*01	22878 X	15748	-0-	-7130	-0-	14650	3	1098	9 N	998	998	0		-0-
02	20664 X	12931	-0-	-7733	-0-	12059	3	872	9 N	793	793	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 #: 5 RRCID -> 292030 COMPL. DATE 10/10/2022 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12420 - 20044																	
M O	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
09	20910 X	13950	-0-	-6960	-0-		12135	3	1815	9	N	1650	1650	0			-0-
10	19034 X	11782	-0-	-7252	-0-		10319	3	1463	9	N	1330	1330	0			-0-
11	16950 X	9384	-0-	-7566	-0-		8170	3	1214	9	N	1104	1104	0			-0-
*12	16466 X	16466	-0-	-0-	-0-		14370	3	2096	9	N	1905	1905	0			-0-
*01	16068 X	16068	-0-	-0-	-0-		14277	3	1791	9	N	1628	1628	0			-0-
02	13020 X	12158	-0-	-862	-0-		10705	3	1453	9	N	1321	1321	0			-0-
LIVE BEE UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 292034 COMPL. DATE 10/12/2022 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12463 - 20034																	
09	13710 X	11446	-0-	-2264	-0-		10200	3	1246	9	N	1133	1133	0			-0-
10	13206 X	9612	-0-	-3594	-0-		8384	3	1228	9	N	1116	1116	0			-0-
11	18240 X	5815	-0-	-12425	-0-		5098	3	717	9	N	652	652	0			-0-
*12	18848 X	9711	-0-	-9137	-0-		8449	3	1262	9	N	1147	1147	0			-0-
*01	18848 X	8817	-0-	-10031	-0-		7726	3	1091	9	N	992	992	0			-0-
02	10696 X	5946	-0-	-4750	-0-		5108	3	838	9	N	762	762	0			-0-
LIVE BEE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 292036 COMPL. DATE 10/09/2022 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12382 - 19928																	
09	7993 X	7993	-0-	-0-	-0-		6931	3	1062	9	N	965	965	0			-0-
10	5960 X	5960	-0-	-0-	-0-		5010	3	950	9	N	864	864	0			-0-
11	8766 X	8766	-0-	-0-	-0-		7563	3	1203	9	N	1094	1094	0			-0-
*12	6368 X	6368	-0-	-0-	-0-		5418	3	950	9	N	864	864	0			-0-
*01	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-		3603	3	746	9	N	678	678	0			-0-
02	8176 X	4286	-0-	-3890	-0-		3517	3	769	9	N	699	699	0			-0-
DOBIE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 292037 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12752 - 21504																	
09	24690 X	9551	-0-	-15139	-0-		9080	3	471	9	N	428	428	0			-0-
10	25775 X	25775	-0-	-0-	-0-		22592	3	3183	9	N	2894	2894	0			-0-
11	53885 X	53885	-0-	-0-	-0-		47322	3	6563	9	N	5966	5966	0			-0-
*12	42263 X	42263	-0-	-0-	-0-		38098	3	4165	9	N	3786	3786	0			-0-
*01	30888 X	30888	-0-	-0-	-0-		28030	3	2858	9	N	2598	2598	0			-0-
02	50288 X	21489	-0-	-28799	-0-		19374	3	2115	9	N	1923	1923	0			-0-
SPEARY A - A VAUGHN USW A WELL #: 1 RRCID -> 292043 COMPL. DATE 08/30/2022 TOTAL DEPTH 13017 PERF.13002 - 19738																	
*06	10350 X	4663	-0-	-5687	-0-		3268	3	1395	9	N	1268	1268	0			-0-
07	10695 X	1890	-0-	-8805	-0-		1266	3	624	9	N	567	567	0			-0-
08	9223 X	9223	-0-	-0-	-0-		7731	3	1492	9	N	1356	1356	0			-0-
09	4650 X	2866	-0-	-1784	-0-		1586	3	1280	9	N	1164	1164	0			-0-
10	4805 X	621	-0-	-4184	-0-		50	3	571	9	N	519	519	0			-0-
11	8940 X	2773	-0-	-6167	-0-		1948	3	825	9	N	750	750	0			-0-
*12	9238 X	8725	-0-	-513	-0-		6622	3	2103	9	N	1912	1912	0			-0-
01	9238 X	4894	-0-	-4344	-0-		3444	3	1450	9	N	1318	1318	0			-0-
02	2688 X	1459	-0-	-1229	-0-		1220	3	239	9	N	217	217	0			-0-
LIVE BEE UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 292079 COMPL. DATE 10/09/2022 TOTAL DEPTH 12579 PERF.12477 - 20146																	
09	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-		3289	3	485	9	N	441	441	0			-0-
10	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-		2594	3	201	9	N	183	183	0			-0-
11	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-		2719	3	319	9	N	290	290	0			-0-
*12	3906 X	1091	-0-	-2815	-0-		988	3	103	9	N	94	94	0			-0-
*01	3906 X	799	-0-	-3107	-0-		566	3	233	9	N	212	212	0			-0-
02	2716 X	851	-0-	-1865	-0-		601	3	250	9	N	227	227	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
F. MALEK UNIT D														
WELL #: 9 RRCID -> 292088 COMPL. DATE 03/30/2022 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12439 - 19961														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	12450 X	9686	-0-	-2764	-0-	221 1	8109 3	N	1233	1233	0			-0-
						1356 9								
*10	9424 X	8551	-0-	-873	-0-	224 1	7088 3	N	1126	1126	0			-0-
						1239 9								
11	9120 X	8860	-0-	-260	-0-	249 1	7145 3	N	1333	1333	0			-0-
						1466 9								
*12	10013 X	8108	-0-	-1905	-0-	307 1	6445 3	N	1233	1233	0			-0-
						1356 9								
*01	10013 X	7934	-0-	-2079	-0-	213 1	6368 3	N	1230	1230	0			-0-
						1353 9								
02	9044 X	6288	-0-	-2756	-0-	191 1	5021 3	N	978	978	0			-0-
						1076 9								
F. MALEK UNIT D														
WELL #: 10 RRCID -> 292089 COMPL. DATE 12/03/2023 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12373 - 20030														
09	13320 X	10629	-0-	-2691	-0-	231 1	8496 3	N	1729	1729	0			-0-
						1902 9								
*10	12648 X	9110	-0-	-3538	-0-	227 1	7207 3	N	1524	1524	0			-0-
						1676 9								
11	12442 X	12442	-0-	-0-	-0-	354 1	10149 3	N	1763	1763	0			-0-
						1939 9								
*12	10974 X	7821	-0-	-3153	-0-	315 1	6589 3	N	834	834	0			-0-
						917 9								
*01	17236 X	17236	-0-	-0-	-0-	472 1	14077 3	N	2443	2443	0			-0-
						2687 9								
02	11620 X	10177	-0-	-1443	-0-	317 1	8320 3	N	1400	1400	0			-0-
						1540 9								
TAYLOR FARMS, INC.														
WELL #: 11 RRCID -> 292135 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 12468 PERF.12217 - 18511														
09	14970 X	11698	-0-	-3272	-0-	9883 3	1815 9	N	1650	1650	0			-0-
10	15469 X	10460	-0-	-5009	-0-	8749 3	1711 9	N	1555	1555	0			-0-
11	14940 X	10607	-0-	-4333	-0-	8968 3	1639 9	N	1490	1490	0			-0-
*12	15438 X	10725	-0-	-4713	-0-	9093 3	1632 9	N	1484	1484	0			-0-
*01	13020 X	2702	-0-	-10318	-0-	2265 3	437 9	N	397	397	0			-0-
02	9408 X	5839	-0-	-3569	-0-	5277 3	562 9	N	511	511	0			-0-
TAYLOR FARMS, INC.														
WELL #: 12 RRCID -> 292137 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12236 - 18490														
09	7290 X	6361	-0-	-929	-0-	5109 3	1252 9	N	1138	1138	0			-0-
10	7192 X	5137	-0-	-2055	-0-	3990 3	1147 9	N	1043	1043	0			-0-
11	6960 X	6901	-0-	-59	-0-	5680 3	1221 9	N	1110	1110	0			-0-
*12	8457 X	8457	-0-	-0-	-0-	7100 3	1357 9	N	1234	1234	0			-0-
*01	6975 X	1766	-0-	-5209	-0-	1539 3	227 9	N	206	206	0			-0-
02	5404 X	4465	-0-	-939	-0-	3984 3	481 9	N	437	437	0			-0-
TAYLOR FARMS, INC.														
WELL #: 7 RRCID -> 292155 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12125 - 18342														
09	10650 X	8599	-0-	-2051	-0-	6755 3	1844 9	N	1676	1676	0			-0-
10	10323 X	7498	-0-	-2825	-0-	5991 3	1507 9	N	1370	1370	0			-0-
11	9840 X	7952	-0-	-1888	-0-	6537 3	1415 9	N	1286	1286	0			-0-
*12	13803 X	13803	-0-	-0-	-0-	11772 3	2031 9	N	1846	1846	0			-0-
*01	8897 X	2250	-0-	-6647	-0-	1813 3	437 9	N	397	397	0			-0-
02	8036 X	7484	-0-	-552	-0-	6501 3	983 9	N	894	894	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
F. MALEK UNIT D															
WELL #: 12 RRCID -> 292202 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12532 - 18843															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	8241 X	8241	-0-	-0-	-0-	179	1	6607	3	N	1323	1323	0	-0-	
						1455	9								
10	8206 X	8206	-0-	-0-	-0-	200	1	6359	3	N	1497	1497	0	-0-	
						1647	9								
11	12646 X	12646	-0-	-0-	-0-	362	1	10388	3	N	1724	1724	0	-0-	
						1896	9								
*12	9825 X	9825	-0-	-0-	-0-	369	1	7750	3	N	1551	1551	0	-0-	
						1706	9								
*01	10491 X	10491	-0-	-0-	-0-	277	1	8305	3	N	1735	1735	0	-0-	
						1909	9								
02	9929 X	9929	-0-	-0-	-0-	301	1	7913	3	N	1559	1559	0	-0-	
						1715	9								
TAYLOR FARMS, INC.														WELL #: 9 RRCID -> 292213 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 12459 PERF.12111 - 18404	
09	13050 X	11589	-0-	-1461	-0-	9994	3	1595	9	N	1450	1450	0	-0-	
10	13516 X	10931	-0-	-2585	-0-	9483	3	1448	9	N	1316	1316	0	-0-	
11	13080 X	10443	-0-	-2637	-0-	8951	3	1492	9	N	1356	1356	0	-0-	
*12	13516 X	11276	-0-	-2240	-0-	9721	3	1555	9	N	1414	1414	0	-0-	
*01	12803 X	2981	-0-	-9822	-0-	2575	3	406	9	N	369	369	0	-0-	
02	9548 X	6034	-0-	-3514	-0-	5663	3	371	9	N	337	337	0	-0-	
TAYLOR FARMS, INC.														WELL #: 10 RRCID -> 292214 COMPL. DATE 09/05/2022 TOTAL DEPTH 12395 PERF.12104 - 18407	
09	11010 X	8387	-0-	-2623	-0-	6860	3	1527	9	N	1388	1388	0	-0-	
10	11377 X	7813	-0-	-3564	-0-	6453	3	1360	9	N	1236	1236	0	-0-	
11	11010 X	7110	-0-	-3900	-0-	5841	3	1269	9	N	1154	1154	0	-0-	
*12	9672 X	5967	-0-	-3705	-0-	4922	3	1045	9	N	950	950	0	-0-	
*01	8680 X	1710	-0-	-6970	-0-	1404	3	306	9	N	278	278	0	-0-	
02	6412 X	4821	-0-	-1591	-0-	4396	3	425	9	N	386	386	0	-0-	
E&J YANTA - VAUGHN USW D														WELL #: 1 RRCID -> 292232 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13062 - 20794	
*06	16140 X	13648	-0-	-2492	-0-	11216	3	2432	9	N	2211	2211	0	-0-	
07	16492 X	6616	-0-	-9876	-0-	5409	3	1207	9	N	1097	1097	0	-0-	
08	17311 X	17311	-0-	-0-	-0-	14759	3	2552	9	N	2320	2320	0	-0-	
09	14730 X	13085	-0-	-1645	-0-	10518	3	2567	9	N	2334	2334	0	-0-	
10	14384 X	5262	-0-	-9122	-0-	4219	3	1043	9	N	948	948	0	-0-	
11	16740 X	2901	-0-	-13839	-0-	2351	3	550	9	N	500	500	0	-0-	
*12	17298 X	12151	-0-	-5147	-0-	9455	3	2696	9	N	2451	2451	0	-0-	
01	17298 X	15135	-0-	-2163	-0-	12631	3	2504	9	N	2276	2276	0	-0-	
02	14438 X	14438	-0-	-0-	-0-	11983	3	2455	9	N	2232	2232	0	-0-	
DOBIE RANCH														WELL #: 9 RRCID -> 292452 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12899 - 22309	
09	34950 X	14058	-0-	-20892	-0-	12725	3	1333	9	N	1212	1212	0	-0-	
10	34534 X	33238	-0-	-1296	-0-	27903	3	5335	9	N	4850	4850	0	-0-	
11	56176 X	56176	-0-	-0-	-0-	47761	3	8415	9	N	7650	7650	0	-0-	
*12	45221 X	45221	-0-	-0-	-0-	39553	3	5668	9	N	5153	5153	0	-0-	
*01	34452 X	34452	-0-	-0-	-0-	30197	3	4255	9	N	3868	3867	0	-0-	
02	52444 X	23691	-0-	-28753	-0-	20691	3	3000	9	N	2727	2727	0	-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
SCHENDEL-WILL A-B A WELL #: 1 RRCID -> 292553 COMPL. DATE 03/01/2023 TOTAL DEPTH 13382 PERF.13301 - 18533															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*06	22260 X	15865	-0-	-6395	-0-	13461	3	2404	9	N	2185	2185	0	-0-	
07	21266 X	7824	-0-	-13442	-0-	6630	3	1194	9	N	1085	1085	0	-0-	
08	19207 X	19207	-0-	-0-	-0-	16954	3	2253	9	N	2048	2048	0	-0-	
09	17820 X	15467	-0-	-2353	-0-	13330	3	2137	9	N	1943	1943	0	-0-	
10	17422 X	15469	-0-	-1953	-0-	13104	3	2365	9	N	2150	2150	0	-0-	
11	18600 X	13894	-0-	-4706	-0-	11746	3	2148	9	N	1953	1953	0	-0-	
*12	19220 X	13636	-0-	-5584	-0-	11457	3	2179	9	N	1981	1981	0	-0-	
01	19220 X	3703	-0-	-15517	-0-	3113	3	590	9	N	536	536	0	-0-	
02	13428 X	13428	-0-	-0-	-0-	11302	3	2126	9	N	1933	1933	0	-0-	
SCHENDEL-WILLEKE USW A WELL #: 1 RRCID -> 292554 COMPL. DATE 03/03/2023 TOTAL DEPTH 13419 PERF.13639 - 19209															
*06	29640 X	22906	-0-	-6734	-0-	20093	3	2813	9	N	2557	2557	0	-0-	
07	28737 X	11176	-0-	-17561	-0-	9787	3	1389	9	N	1263	1263	0	-0-	
08	27497 X	23353	-0-	-4144	-0-	20940	3	2413	9	N	2194	2194	0	-0-	
09	25380 X	21479	-0-	-3901	-0-	18931	3	2548	9	N	2316	2316	0	-0-	
10	24924 X	21228	-0-	-3696	-0-	18534	3	2694	9	N	2449	2449	0	-0-	
11	22920 X	16540	-0-	-6380	-0-	14267	3	2273	9	N	2066	2066	0	-0-	
*12	23343 X	19077	-0-	-4266	-0-	16677	3	2400	9	N	2182	2182	0	-0-	
01	23343 X	19390	-0-	-3953	-0-	17071	3	2319	9	N	2108	2108	0	-0-	
02	17360 X	16396	-0-	-964	-0-	14244	3	2152	9	N	1956	1956	0	-0-	
SCHENDEL-WILLEKE USW B WELL #: 1 RRCID -> 292566 COMPL. DATE 03/02/2023 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13329 - 19439															
*06	15570 X	11833	-0-	-3737	-0-	9620	3	2213	9	N	2012	2012	0	-0-	
07	14942 X	5755	-0-	-9187	-0-	4680	3	1075	9	N	977	977	0	-0-	
08	16692 X	16692	-0-	-0-	-0-	14708	3	1984	9	N	1804	1804	0	-0-	
09	12660 X	8807	-0-	-3853	-0-	7274	3	1533	9	N	1394	1394	0	-0-	
10	12834 X	10050	-0-	-2784	-0-	8082	3	1968	9	N	1789	1789	0	-0-	
11	16140 X	9238	-0-	-6902	-0-	7446	3	1792	9	N	1629	1629	0	-0-	
*12	16678 X	8881	-0-	-7797	-0-	7179	3	1702	9	N	1547	1547	0	-0-	
01	16678 X	2558	-0-	-14120	-0-	2073	3	485	9	N	441	441	0	-0-	
02	9972 X	9972	-0-	-0-	-0-	8065	3	1907	9	N	1734	1734	0	-0-	
SCHENDEL UNIT A-189 WELL #: 8 RRCID -> 292570 COMPL. DATE 07/19/2022 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13292 - 18421															
*06	20370 X	15425	-0-	-4945	-0-	13221	3	2204	9	N	2004	2004	0	-0-	
07	19778 X	7379	-0-	-12399	-0-	6292	3	1087	9	N	988	988	0	-0-	
08	18631 X	17170	-0-	-1461	-0-	14958	3	2212	9	N	2011	2011	0	-0-	
09	17040 X	14205	-0-	-2835	-0-	12111	3	2094	9	N	1904	1904	0	-0-	
10	15996 X	14128	-0-	-1868	-0-	12015	3	2113	9	N	1921	1921	0	-0-	
11	16620 X	13223	-0-	-3397	-0-	11135	3	2088	9	N	1898	1898	0	-0-	
*12	17174 X	12865	-0-	-4309	-0-	10923	3	1942	9	N	1765	1765	0	-0-	
01	17174 X	12201	-0-	-4973	-0-	10321	3	1880	9	N	1709	1709	0	-0-	
02	11648 X	10105	-0-	-1543	-0-	8566	3	1539	9	N	1399	1399	0	-0-	
SCHENDEL UNIT A-189 WELL #: 7 RRCID -> 292571 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 13326 PERF.12967 - 18350															
*06	19530 X	14082	-0-	-5448	-0-	11808	3	2274	9	N	2067	2067	0	-0-	
07	19034 X	6767	-0-	-12267	-0-	5656	3	1111	9	N	1010	1010	0	-0-	
08	18166 X	17641	-0-	-525	-0-	14990	3	2651	9	N	2410	2410	0	-0-	
09	16620 X	12552	-0-	-4068	-0-	10368	3	2184	9	N	1985	1985	0	-0-	
10	16182 X	8911	-0-	-7271	-0-	7262	3	1649	9	N	1499	1499	0	-0-	
11	17070 X	14955	-0-	-2115	-0-	12290	3	2665	9	N	2423	2423	0	-0-	
*12	17639 X	12645	-0-	-4994	-0-	10402	3	2243	9	N	2039	2039	0	-0-	
01	17639 X	12916	-0-	-4723	-0-	10713	3	2203	9	N	2003	2003	0	-0-	
02	13468 X	10727	-0-	-2741	-0-	8713	3	2014	9	N	1831	1831	0	-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK																								
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																																																	
WILLEKE UNIT B															WELL #: 3															RRCID -> 292634					COMPL. DATE 03/03/2023					TOTAL DEPTH 13330					PERF.13567 - 20532				
M	0	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																										
*06		25020 X	20439	-0-	-0-	-4581	-0-	-0-		17219	3	3220	9	N		2927		2927	0				-0-																										
07		25854 X	10266	-0-	-0-	-15588	-0-	-0-		8624	3	1642	9	N		1493		1493	0				-0-																										
08		25854 X	24143	-0-	-0-	-1711	-0-	-0-		21109	3	3034	9	N		2758		2758	0				-0-																										
09		23160 X	17636	-0-	-0-	-5524	-0-	-0-		14890	3	2746	9	N		2496		2496	0				-0-																										
10		22320 X	17575	-0-	-0-	-4745	-0-	-0-		14628	3	2947	9	N		2679		2679	0				-0-																										
11		23370 X	16292	-0-	-0-	-7078	-0-	-0-		13540	3	2752	9	N		2502		2502	0				-0-																										
*12		24149 X	15499	-0-	-0-	-8650	-0-	-0-		12914	3	2585	9	N		2350		2350	0				-0-																										
01		24149 X	15147	-0-	-0-	-9002	-0-	-0-		13067	3	2080	9	N		1891		1891	0				-0-																										
02		14672 X	14350	-0-	-0-	-322	-0-	-0-		11905	3	2445	9	N		2223		2223	0				-0-																										
1893 G-H USW A					WELL #: 1					RRCID -> 293380					COMPL. DATE 12/11/2022					TOTAL DEPTH 12858					PERF.12798 - 21587																								
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-																										
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-																										
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-																										
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-																										
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-																										
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-																										
1893 G-H USW C					WELL #: 1					RRCID -> 293482					COMPL. DATE 12/10/2022					TOTAL DEPTH 12751					PERF.12834 - 20529																								
09		5820 X	-0-	-0-	-0-	-5820	-0-	-0-						N		-0-							-0-																										
10		6014 X	-0-	-0-	-0-	-6014	-0-	-0-						N		-0-							-0-																										
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-																										
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-																										
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-																										
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-																										
1893 G-H USW D					WELL #: 1					RRCID -> 293484					COMPL. DATE 12/09/2022					TOTAL DEPTH 12821					PERF.12864 - 20128																								
09		45210 X	28707	-0-	-0-	-16503	-0-	-0-		26220	3	2487	9	N		2261		2261	0				-0-																										
10		47399 X	-0-	-0-	-0-	-47399	-0-	-0-						N		-0-							-0-																										
11		30447 X	30447	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		26663	3	3784	9	N		3440		3440	0				-0-																										
*12		62655 X	62655	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		55791	3	6864	9	N		6240		6240	0				-0-																										
*01		54973 X	54973	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		48971	3	6002	9	N		5456		5456	0				-0-																										
02		43847 X	43847	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		39144	3	4703	9	N		4275		4275	0				-0-																										
1893 G-H USW E					WELL #: 1					RRCID -> 293496					COMPL. DATE 12/08/2022					TOTAL DEPTH 12708					PERF.12921 - 20000																								
09		1770 X	-0-	-0-	-0-	-1770	-0-	-0-						N		-0-							-0-																										
10		372 X	-0-	-0-	-0-	-372	-0-	-0-						N		-0-							-0-																										
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-																										
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-																										
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-																										
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-																										
1893 G-H USW B					WELL #: 1					RRCID -> 293539					COMPL. DATE 12/11/2022					TOTAL DEPTH 12771					PERF.12800 - 21175																								
09		12990 X	296	-0-	-0-	-12694	-0-	-0-		276	3	20	9	N		18		18	0				-0-																										
10		7037 X	-0-	-0-	-0-	-7037	-0-	-0-						N		-0-							-0-																										
11		50 X	50	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		50	3			N		-0-							-0-																										
*12		634 X	634	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		503	3	131	9	N		119		119	0				-0-																										
*01		319 X	319	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		313	3	6	9	N		5		5	0				-0-																										
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-																										

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
WERNLI A-MALEK Y USW A WELL #: 1 RRCID -> 294077 COMPL. DATE 05/12/2023 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12825 - 19446															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	42090 X	27147	-0-	-14943	-0-	25453	3	1694	9	N	1540	1540	0		-0-
10	39711 X	32463	-0-	-7248	-0-	30393	3	2070	9	N	1882	1882	0		-0-
11	36060 X	11651	-0-	-24409	-0-	10857	3	794	9	N	722	722	0		-0-
*12	36425 X	57	-0-	-36368	-0-	51	3	6	9	N	5	5	0		-0-
*01	36425 X	5958	-0-	-30467	-0-	4373	3	1585	9	N	1441	1441	0		-0-
02	40631 X	40631	-0-	-0-	-0-	36109	3	4522	9	N	4111	4111	0		-0-
WERNLI UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 294078 COMPL. DATE 05/14/2023 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12911 - 18621															
09	38910 X	29316	-0-	-9594	-0-	27307	3	2009	9	N	1826	1826	0		-0-
10	35836 X	28372	-0-	-7464	-0-	26404	3	1968	9	N	1789	1789	0		-0-
11	34680 X	26828	-0-	-7852	-0-	24871	3	1957	9	N	1779	1779	0		-0-
*12	33635 X	18566	-0-	-15069	-0-	17361	3	1205	9	N	1095	1095	0		-0-
*01	33635 X	2931	-0-	-30704	-0-	2931	3			N	-0-				-0-
02	35784 X	35784	-0-	-0-	-0-	33099	3	2685	9	N	2441	2441	0		-0-
WERNLI A-MALEK Y USW B WELL #: 1 RRCID -> 294185 COMPL. DATE 05/11/2023 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12913 - 19761															
09	38460 X	28828	-0-	-9632	-0-	26268	3	2560	9	N	2327	2327	0		-0-
10	39401 X	27744	-0-	-11657	-0-	25227	3	2517	9	N	2288	2288	0		-0-
11	34920 X	28350	-0-	-6570	-0-	25750	3	2600	9	N	2364	2364	0		-0-
*12	29791 X	16819	-0-	-12972	-0-	15453	3	1366	9	N	1242	1242	0		-0-
*01	29791 X	171	-0-	-29620	-0-	119	3	52	9	N	47	47	0		-0-
02	26908 X	128	-0-	-26780	-0-	128	3			N	-0-				-0-
1893 D-MALEK Y USW C WELL #: 1 RRCID -> 294245 COMPL. DATE 05/09/2023 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12941 - 20566															
09	81840 X	26472	-0-	-55368	-0-	23773	3	2699	9	N	2454	2454	0		-0-
10	84568 X	26778	-0-	-57790	-0-	24069	3	2709	9	N	2463	2463	0		-0-
11	81840 X	13451	-0-	-68389	-0-	12297	3	1154	9	N	1049	1049	0		-0-
*12	51429 X	5757	-0-	-45672	-0-	5294	3	463	9	N	421	421	0		-0-
*01	29636 X	1090	-0-	-28546	-0-	255	3	835	9	N	759	759	0		-0-
02	24696 X	6313	-0-	-18383	-0-	5202	3	1111	9	N	1010	1010	0		-0-
WERNLI UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 294330 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 12624 PERF.12627 - 18608															
09	32250 X	25446	-0-	-6804	-0-	23533	3	1913	9	N	1739	1739	0		-0-
10	30566 X	23540	-0-	-7026	-0-	21855	3	1685	9	N	1532	1532	0		-0-
11	27480 X	13791	-0-	-13689	-0-	12846	3	945	9	N	859	859	0		-0-
12	26288 X	-0-	-0-	-26288	-0-					N	-0-				-0-
*01	26288 X	343	-0-	-25945	-0-	317	3	26	9	N	24	24	0		-0-
02	25631 X	25631	-0-	-0-	-0-	23717	3	1914	9	N	1740	1740	0		-0-
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 294798 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12180 - 18024															
09	15180 X	10868	-0-	-4312	-0-	9196	3	1672	9	N	1520	1520	0		-0-
10	14818 X	11380	-0-	-3438	-0-	9575	3	1805	9	N	1641	1641	0		-0-
11	13080 X	10171	-0-	-2909	-0-	8600	3	1571	9	N	1428	1428	0		-0-
*12	12586 X	4088	-0-	-8498	-0-	3487	3	601	9	N	546	546	0		-0-
*01	12090 X	8615	-0-	-3475	-0-	7784	3	831	9	N	755	755	0		-0-
02	9649 X	9649	-0-	-0-	-0-	8272	3	1377	9	N	1252	1252	0		-0-
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 294850 COMPL. DATE 07/23/2023 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12309 - 18128															
09	19500 X	15983	-0-	-3517	-0-	13806	3	2177	9	N	1979	1979	0		-0-
10	21359 X	14862	-0-	-6497	-0-	12704	3	2158	9	N	1962	1962	0		-0-
11	21090 X	11636	-0-	-9454	-0-	9877	3	1759	9	N	1599	1599	0		-0-
*12	21793 X	4445	-0-	-17348	-0-	3776	3	669	9	N	608	608	0		-0-
*01	21793 X	4437	-0-	-17356	-0-	3855	3	582	9	N	529	529	0		-0-
02	12516 X	8860	-0-	-3656	-0-	7388	3	1472	9	N	1338	1338	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 294851 COMPL. DATE 07/23/2023 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12199 - 18139														
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
09	26880 X	19869	-0-	-7011	-0-	17303	3	2566	9 N	2333	2333	0		-0-
10	25823 X	19207	-0-	-6616	-0-	16784	3	2423	9 N	2203	2203	0		-0-
11	23400 X	17546	-0-	-5854	-0-	15409	3	2137	9 N	1943	1943	0		-0-
*12	22289 X	7898	-0-	-14391	-0-	6975	3	923	9 N	839	839	0		-0-
*01	21204 X	15511	-0-	-5693	-0-	14539	3	972	9 N	884	884	0		-0-
02	18652 X	18652	-0-	-0-	-0-	17592	3	1060	9 N	964	964	0		-0-
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 294974 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 12497 PERF.12117 - 18054														
09	30390 X	23126	-0-	-7264	-0-	19717	3	3409	9 N	3099	3099	0		-0-
10	29357 X	22648	-0-	-6709	-0-	19295	3	3353	9 N	3048	3048	0		-0-
11	26760 X	20728	-0-	-6032	-0-	17661	3	3067	9 N	2788	2788	0		-0-
*12	26133 X	9263	-0-	-16870	-0-	7937	3	1326	9 N	1205	1205	0		-0-
*01	24738 X	16117	-0-	-8621	-0-	14779	3	1338	9 N	1216	1216	0		-0-
02	23747 X	23747	-0-	-0-	-0-	20584	3	3163	9 N	2875	2875	0		-0-
1893-KOERNER USW B WELL #: 1 RRCID -> 295243 COMPL. DATE 11/24/2023 TOTAL DEPTH 13177 PERF.12956 - 20874														
09	63000 X	52925	-0-	-10075	-0-	52011	3	914	9 N	831	831	0		-0-
10	65100 X	50972	-0-	-14128	-0-	50112	3	860	9 N	782	782	0		-0-
11	63000 X	47312	-0-	-15688	-0-	46510	3	802	9 N	729	729	0		-0-
*12	62186 X	44244	-0-	-17942	-0-	43471	3	773	9 N	703	703	0		-0-
*01	62186 X	41045	-0-	-21141	-0-	40324	3	721	9 N	655	655	0		-0-
02	49084 X	35500	-0-	-13584	-0-	34851	3	649	9 N	590	590	0		-0-
F. MALEK UNIT R WELL #: 6 RRCID -> 295264 COMPL. DATE 10/01/2023 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12315 - 17815														
09	48030 X	31777	-0-	-16253	-0-	27990	3	3787	9 N	3443	3443	0		-0-
10	44826 X	30907	-0-	-13919	-0-	27212	3	3695	9 N	3359	3359	0		-0-
11	40110 X	28147	-0-	-11963	-0-	24718	3	3429	9 N	3117	3117	0		-0-
*12	35774 X	27740	-0-	-8034	-0-	24322	3	3418	9 N	3107	3107	0		-0-
*01	35278 X	24528	-0-	-10750	-0-	22069	3	2459	9 N	2235	2235	0		-0-
02	25648 X	22384	-0-	-3264	-0-	19711	3	2673	9 N	2430	2430	0		-0-
SPINN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 295295 COMPL. DATE 11/22/2023 TOTAL DEPTH 13176 PERF.13197 - 20150														
09	67200 X	52716	-0-	-14484	-0-	51607	3	1109	9 N	1008	1008	0		-0-
10	56358 X	49534	-0-	-6824	-0-	48654	3	880	9 N	800	800	0		-0-
11	57690 X	42934	-0-	-14756	-0-	42248	3	686	9 N	624	624	0		-0-
*12	59613 X	22503	-0-	-37110	-0-	22098	3	405	9 N	368	368	0		-0-
*01	59613 X	27938	-0-	-31675	-0-	27467	3	471	9 N	428	428	0		-0-
02	49196 X	41101	-0-	-8095	-0-	40538	3	563	9 N	512	512	0		-0-
F. MALEK UNIT R WELL #: 3 RRCID -> 295296 COMPL. DATE 09/29/2023 TOTAL DEPTH 12641 PERF.12642 - 18055														
09	19860 X	10086	-0-	-9774	-0-	9357	3	729	9 N	663	663	0		-0-
10	18042 X	10629	-0-	-7413	-0-	9785	3	844	9 N	767	767	0		-0-
11	15900 X	6470	-0-	-9430	-0-	5949	3	521	9 N	474	474	0		-0-
*12	14074 X	10586	-0-	-3488	-0-	9583	3	1003	9 N	912	912	0		-0-
*01	13485 X	8408	-0-	-5077	-0-	7673	3	735	9 N	668	668	0		-0-
02	9604 X	6178	-0-	-3426	-0-	5484	3	694	9 N	631	631	0		-0-
1893-KOERNER USW C WELL #: 1 RRCID -> 295304 COMPL. DATE 11/23/2023 TOTAL DEPTH 13318 PERF.13099 - 20699														
09	57529 X	57529	-0-	-0-	-0-	56597	3	932	9 N	847	847	0		-0-
10	53679 X	53679	-0-	-0-	-0-	52819	3	860	9 N	782	782	0		-0-
11	47370 X	45470	-0-	-1900	-0-	44775	3	695	9 N	632	632	0		-0-
*12	59458 X	45302	-0-	-14156	-0-	44594	3	708	9 N	644	644	0		-0-
*01	59458 X	41692	-0-	-17766	-0-	40957	3	735	9 N	668	668	0		-0-
02	50820 X	35417	-0-	-15403	-0-	34788	3	629	9 N	572	572	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 R WELL #: 5 RRCID -> 295322 COMPL. DATE 10/01/2023 TOTAL DEPTH 12627 PERF.12411 - 17864														
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	20460 X	11389	-0-	-9071	-0-	10281	3	1108	9 N	1007	1007	0		-0-
10	18290 X	8468	-0-	-9822	-0-	7668	3	800	9 N	727	727	0		-0-
11	16260 X	12015	-0-	-4245	-0-	10689	3	1326	9 N	1205	1205	0		-0-
*12	15562 X	6139	-0-	-9423	-0-	5462	3	677	9 N	615	615	0		-0-
*01	15562 X	10982	-0-	-4580	-0-	9761	3	1221	9 N	1110	1110	0		-0-
02	11004 X	7882	-0-	-3122	-0-	6907	3	975	9 N	886	886	0		-0-
F. MALEK UNIT R WELL #: 4 RRCID -> 295365 COMPL. DATE 09/30/2023 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12471 - 18015														
09	49440 X	31117	-0-	-18323	-0-	28504	3	2613	9 N	2375	2375	0		-0-
10	43555 X	31393	-0-	-12162	-0-	28585	3	2808	9 N	2553	2553	0		-0-
11	35340 X	27652	-0-	-7688	-0-	25123	3	2529	9 N	2299	2299	0		-0-
*12	32178 X	27143	-0-	-5035	-0-	24659	3	2484	9 N	2258	2258	0		-0-
*01	32147 X	21086	-0-	-11061	-0-	19278	3	1808	9 N	1644	1644	0		-0-
02	27384 X	20835	-0-	-6549	-0-	19145	3	1690	9 N	1536	1536	0		-0-
1893-KOERNER USW A WELL #: 1 RRCID -> 295509 COMPL. DATE 11/24/2023 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12906 - 21518														
09	90060 X	67462	-0-	-22598	-0-	66146	3	1316	9 N	1196	1196	0		-0-
10	82646 X	58736	-0-	-23910	-0-	57920	3	816	9 N	742	742	0		-0-
11	65882 X	65882	-0-	-0-	-0-	64980	3	902	9 N	820	820	0		-0-
*12	69719 X	65673	-0-	-4046	-0-	64758	3	915	9 N	832	832	0		-0-
*01	69719 X	57049	-0-	-12670	-0-	56239	3	810	9 N	736	736	0		-0-
02	62972 X	53283	-0-	-9689	-0-	52532	3	751	9 N	683	683	0		-0-
PLOMERO RANCH WELL #: 31 RRCID -> 296296 COMPL. DATE 11/10/2024 TOTAL DEPTH 12674 PERF.12079 - 23233														
09	34071 X	34071	-0-	-0-	-0-	21	1	29373	3 N	4252	4240	1		65
						4677	9							
10	64718 X	64718	-0-	-0-	-0-	39	1	56041	3 N	7853	7793	1		125
						8638	9							
11	36042 X	36042	-0-	-0-	-0-	24	1	31236	3 N	4347	4365	1		107
						4782	9							
*12	60208 X	60208	-0-	-0-	-0-	15	1	52635	3 N	6871	6920	1		58
						7558	9							
*01	64728 X	54528	-0-	-10200	-0-	48	1	47879	3 N	6001	6016	1		43
						6601	9							
02	58464 X	51643	-0-	-6821	-0-	81	1	45384	3 N	5616	5498	1		161
						6178	9							
PLOMERO RANCH WELL #: 32 RRCID -> 296298 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 12533 PERF.12074 - 23118														
09	80989 X	80989	-0-	-0-	-0-	48	1	66177	3 N	13422	13334	1		205
						14764	9							
10	87495 X	87495	-0-	-0-	-0-	50	1	72024	3 N	14019	14002	1		222
						15421	9							
11	72564 X	72564	-0-	-0-	-0-	47	1	60033	3 N	11349	11293	1		278
						12484	9							
*12	83979 X	82439	-0-	-1540	-0-	20	1	69195	3 N	12022	12199	1		101
						13224	9							
*01	83979 X	64507	-0-	-19472	-0-	54	1	54176	3 N	9343	9377	1		67
						10277	9							
02	75180 X	45500	-0-	-29680	-0-	66	1	37134	3 N	7545	7395	1		217
						8300	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
PLOMERO RANCH														
WELL #: 33 RRCID -> 296299 COMPL. DATE 11/14/2024 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12160 - 23248														
M	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	
09	82261 X	82261	-0-	-0-	-0-	50	1	68790	3	N	12201	12118	1	186
10	78585 X	73475	-0-	-5110	-0-	13421	9	61427	3	N	10914	10927	1	173
11	76050 X	63507	-0-	-12543	-0-	12005	9	53420	3	N	9132	9081	1	224
*12	80739 X	80739	-0-	-0-	-0-	10045	9	68820	3	N	10817	10950	1	91
*01	78585 X	65966	-0-	-12619	-0-	20	1	56352	3	N	8688	8717	1	62
02	71904 X	59956	-0-	-11948	-0-	11899	9	51377	3	N	7716	7556	1	222
						8488	9							
PLOMERO RANCH														
WELL #: 36 RRCID -> 296300 COMPL. DATE 11/14/2024 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12148 - 23151														
09	113398 X	113398	-0-	-0-	-0-	67	1	91504	3	N	19843	19703	1	303
10	107594 X	107594	-0-	-0-	-0-	21827	9	87038	3	N	18633	18639	1	296
11	94163 X	94163	-0-	-0-	-0-	60	1	76399	3	N	16095	15995	1	395
*12	108219 X	108219	-0-	-0-	-0-	20496	9	88955	3	N	17490	17738	1	147
*01	104625 X	77302	-0-	-27323	-0-	59	1	61594	3	N	14224	14269	1	102
02	92456 X	70005	-0-	-22451	-0-	17705	9	57505	3	N	11271	11049	1	324
						25	1							
						19239	9							
						62	1							
						15646	9							
						102	1							
						12398	9							
OLSON-BKR-GNZLS ULW B														
WELL #: 1 RRCID -> 296321 COMPL. DATE 06/15/2024 TOTAL DEPTH 11699 PERF.12318 - 20356														
09	115080 X	78935	-0-	-36145	-0-	63260	3	15675	9	N	14250	14250	0	-0-
10	118916 X	62696	-0-	-56220	-0-	50416	3	12280	9	N	11164	11164	0	-0-
11	103080 X	53850	-0-	-49230	-0-	43339	3	10511	9	N	9555	9555	0	-0-
*12	106516 X	95481	-0-	-11035	-0-	75883	3	19598	9	N	17816	17816	0	-0-
*01	84041 X	82008	-0-	-2033	-0-	65570	3	16438	9	N	14944	14943	0	-0-
02	73668 X	68496	-0-	-5172	-0-	54498	3	13998	9	N	12725	12725	0	-0-
OLSON-BKR-GNZLS USW B														
WELL #: 1 RRCID -> 296322 COMPL. DATE 06/15/2024 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12460 - 20473														
09	126480 X	53754	-0-	-72726	-0-	44719	3	9035	9	N	8214	8214	0	-0-
10	130696 X	16938	-0-	-113758	-0-	13989	3	2949	9	N	2681	2681	0	-0-
11	87210 X	52560	-0-	-34650	-0-	43828	3	8732	9	N	7938	7938	0	-0-
*12	83421 X	47237	-0-	-36184	-0-	39219	3	8018	9	N	7289	7289	0	-0-
*01	81096 X	30967	-0-	-50129	-0-	25831	3	5136	9	N	4669	4668	0	-0-
02	50176 X	44547	-0-	-5629	-0-	37910	3	6637	9	N	6034	6034	0	-0-
PLOMERO RANCH														
WELL #: 35 RRCID -> 296356 COMPL. DATE 11/14/2024 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12181 - 23037														
09	92250 X	68737	-0-	-23513	-0-	42	1	57773	3	N	9929	9862	1	151
10	86645 X	61007	-0-	-25638	-0-	10922	9	51272	3	N	8818	8829	1	140
11	77790 X	66079	-0-	-11711	-0-	35	1	56344	3	N	8810	8734	1	216
*12	94074 X	94074	-0-	-0-	-0-	9700	9	81732	3	N	11199	11321	1	94
*01	73425 X	73425	-0-	-0-	-0-	44	1	64092	3	N	8426	8460	1	60
02	64148 X	62240	-0-	-1908	-0-	9691	9	54253	3	N	7173	7027	1	206
						23	1							
						12319	9							
						64	1							
						9269	9							
						97	1							
						7890	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
KENNEDY-SHELTON A WELL #: 1 RRCID -> 296716 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12586 - 23072															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	43980 X	1597	-0-	-42383	-0-	1176	3	421	9	N	383	383	0		-0-
10	43958 X	-0-	-0-	-43958	-0-					N	-0-				-0-
11	42540 X	2270	-0-	-40270	-0-	1761	3	509	9	N	463	463	0		-0-
*12	43958 X	25	-0-	-43933	-0-	21	3	4	9	N	4	4	0		-0-
*01	20522 X	153	-0-	-20369	-0-	91	3	62	9	N	56	56	0		-0-
02	T. A.	4400	-0-	4400	4400	3764	3	636	9	N	578	578	0		-0-
PLOMERO RANCH WELL #: 34 RRCID -> 296755 COMPL. DATE 11/14/2024 TOTAL DEPTH 12518 PERF.12090 - 22490															
09	86880 X	67330	-0-	-19550	-0-	41	1	55526	3	N	10694	10635	1		163
						11763	9								
10	89776 X	57930	-0-	-31846	-0-	33	1	47752	3	N	9223	9240	1		146
						10145	9								
11	86880 X	60295	-0-	-26585	-0-	39	1	50185	3	N	9155	9076	1		225
						10071	9								
*12	85932 X	78966	-0-	-6966	-0-	19	1	67275	3	N	10611	10747	1		89
						11672	9								
*01	79732 X	54387	-0-	-25345	-0-	46	1	46203	3	N	7398	7434	1		53
						8138	9								
02	62832 X	44641	-0-	-18191	-0-	67	1	37637	3	N	6306	6178	1		181
						6937	9								
KENNEDY-SHELTON D WELL #: 1 RRCID -> 296856 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 12912 PERF.12462 - 22132															
09	55320 X	44482	-0-	-10838	-0-	41879	3	2603	9	N	2366	2366	0		-0-
10	58466 X	41784	-0-	-16682	-0-	39299	3	2485	9	N	2259	2259	0		-0-
11	56580 X	34252	-0-	-22328	-0-	32033	3	2219	9	N	2017	2017	0		-0-
*12	58466 X	30911	-0-	-27555	-0-	28800	3	2111	9	N	1919	1919	0		-0-
*01	45973 X	15535	-0-	-30438	-0-	14455	3	1080	9	N	982	982	0		-0-
02	41524 X	22955	-0-	-18569	-0-	21513	3	1442	9	N	1311	1311	0		-0-
KENNEDY-SHELTON C WELL #: 1 RRCID -> 296889 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12527 - 22479															
09	42900 X	27212	-0-	-15688	-0-	25324	3	1888	9	N	1716	1716	0		-0-
10	41819 X	32357	-0-	-9462	-0-	30167	3	2190	9	N	1991	1991	0		-0-
11	40470 X	8638	-0-	-31832	-0-	7928	3	710	9	N	645	645	0		-0-
*12	41819 X	25824	-0-	-15995	-0-	23964	3	1860	9	N	1691	1691	0		-0-
*01	32364 X	19188	-0-	-13176	-0-	17814	3	1374	9	N	1249	1249	0		-0-
02	29232 X	27427	-0-	-1805	-0-	25793	3	1634	9	N	1485	1485	0		-0-
KENNEDY-SHELTON B WELL #: 1 RRCID -> 296890 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 12893 PERF.12525 - 22361															
09	58552 X	58552	-0-	-0-	-0-	53076	3	5476	9	N	4978	4978	0		-0-
10	87798 X	87798	-0-	-0-	-0-	78824	3	8974	9	N	8158	8158	0		-0-
11	53147 X	53147	-0-	-0-	-0-	48430	3	4717	9	N	4288	4288	0		-0-
*12	60512 X	47230	-0-	-13282	-0-	43614	3	3616	9	N	3287	3287	0		-0-
*01	87792 X	40452	-0-	-47340	-0-	37545	3	2907	9	N	2643	2642	0	1 8	-0-
02	79296 X	44288	-0-	-35008	-0-	41856	3	2432	9	N	2211	2211	0		-0-
KENNEDY-SHELTON E WELL #: 1 RRCID -> 296891 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12527 - 21366															
09	42810 X	33320	-0-	-9490	-0-	31756	3	1564	9	N	1422	1422	0		-0-
10	37820 X	28686	-0-	-9134	-0-	27454	3	1232	9	N	1120	1120	0		-0-
11	36390 X	21825	-0-	-14565	-0-	20839	3	986	9	N	896	896	0		-0-
*12	37603 X	33092	-0-	-4511	-0-	31576	3	1516	9	N	1378	1378	0		-0-
*01	34530 X	34530	-0-	-0-	-0-	33016	3	1514	9	N	1376	1376	0		-0-
02	31108 X	27564	-0-	-3544	-0-	26293	3	1271	9	N	1155	1155	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
LIVE B WERN MALEK ULW A WELL #: 1 RRCID -> 296925 COMPL. DATE 03/26/2024 TOTAL DEPTH 12528 PERF.12430 - 21787															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	177810 X	150969	-0-	-26841	-0-	126133	3	24836	9	N	22578	22578	0		-0-
10	183737 X	124707	-0-	-59030	-0-	105657	3	19050	9	N	17318	17318	0		-0-
11	177810 X	91964	-0-	-85846	-0-	77612	3	14352	9	N	13047	13047	0		-0-
*12	175088 X	89931	-0-	-85157	-0-	76459	3	13472	9	N	12247	12247	0		-0-
*01	175088 X	61904	-0-	-113184	-0-	53111	3	8793	9	N	7994	7993	0	1 8	-0-
02	120736 X	64135	-0-	-56601	-0-	56680	3	7455	9	N	6777	6777	0		-0-
LIVE BEE A WERN A USW C WELL #: 1 RRCID -> 296926 COMPL. DATE 03/26/2024 TOTAL DEPTH 12474 PERF.12391 - 22529															
09	177300 X	153338	-0-	-23962	-0-	127132	3	26206	9	N	23824	23824	0		-0-
10	183210 X	131114	-0-	-52096	-0-	109479	3	21635	9	N	19668	19668	0		-0-
11	177300 X	106776	-0-	-70524	-0-	89197	3	17579	9	N	15981	15981	0		-0-
*12	180513 X	103594	-0-	-76919	-0-	87266	3	16328	9	N	14844	14844	0		-0-
*01	178529 X	82077	-0-	-96452	-0-	69319	3	12758	9	N	11598	11597	0	1 8	-0-
02	120848 X	64010	-0-	-56838	-0-	53968	3	10042	9	N	9129	9129	0		-0-
LIVE BEE A WERN A USW A WELL #: 1 RRCID -> 297020 COMPL. DATE 03/26/2024 TOTAL DEPTH 12596 PERF.12228 - 25366															
09	163881 X	163881	-0-	-0-	-0-	132860	3	31021	9	N	28201	28201	0		-0-
10	183377 X	183377	-0-	-0-	-0-	152696	3	30681	9	N	27892	27892	0		-0-
11	170402 X	170402	-0-	-0-	-0-	141871	3	28531	9	N	25937	25937	0		-0-
*12	169401 X	169401	-0-	-0-	-0-	142665	3	26736	9	N	24305	24305	0		-0-
*01	151373 X	134565	-0-	-16808	-0-	115187	3	19378	9	N	17616	17613	0	3 8	-0-
02	165620 X	110115	-0-	-55505	-0-	94515	3	15600	9	N	14182	14182	0		-0-
LIVE BEE A WERN A USW B WELL #: 1 RRCID -> 297021 COMPL. DATE 03/26/2024 TOTAL DEPTH 12638 PERF.12169 - 23950															
09	189030 X	179602	-0-	-9428	-0-	151119	3	28483	9	N	25894	25894	0		-0-
10	195331 X	158496	-0-	-36835	-0-	134444	3	24052	9	N	21865	21865	0		-0-
11	189030 X	123026	-0-	-66004	-0-	103920	3	19106	9	N	17369	17369	0		-0-
*12	195331 X	130817	-0-	-64514	-0-	111640	3	19177	9	N	17434	17434	0		-0-
*01	195331 X	102716	-0-	-92615	-0-	88779	3	13937	9	N	12670	12669	0	1 8	-0-
02	143528 X	80435	-0-	-63093	-0-	69440	3	10995	9	N	9995	9995	0		-0-
ARNOLD UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 297124 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12413 - 19820															
09	57270 X	39441	-0-	-17829	-0-	35717	3	3724	9	N	3385	3385	0		-0-
10	53320 X	39409	-0-	-13911	-0-	35682	3	3727	9	N	3388	3388	0		-0-
11	51600 X	38326	-0-	-13274	-0-	34730	3	3596	9	N	3269	3269	0		-0-
*12	52483 X	34597	-0-	-17886	-0-	31297	3	3300	9	N	3000	3000	0		-0-
*01	45043 X	31955	-0-	-13088	-0-	29066	3	2889	9	N	2626	2626	0		-0-
02	44204 X	44204	-0-	-0-	-0-	41391	3	2813	9	N	2557	2557	0		-0-
ARNOLD UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 297174 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12479 - 19885															
09	55770 X	38235	-0-	-17535	-0-	35460	3	2775	9	N	2523	2523	0		-0-
10	53630 X	32743	-0-	-20887	-0-	30204	3	2539	9	N	2308	2308	0		-0-
11	51900 X	22192	-0-	-29708	-0-	20434	3	1758	9	N	1598	1598	0		-0-
*12	53630 X	31154	-0-	-22476	-0-	28635	3	2519	9	N	2290	2290	0		-0-
*01	46128 X	29712	-0-	-16416	-0-	27625	3	2087	9	N	1897	1897	0		-0-
02	52515 X	52515	-0-	-0-	-0-	49828	3	2687	9	N	2443	2443	0		-0-
ARNOLD UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 297175 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 12669 PERF.12336 - 19828															
09	64950 X	43591	-0-	-21359	-0-	40092	3	3499	9	N	3181	3181	0		-0-
10	63085 X	36639	-0-	-26446	-0-	33722	3	2917	9	N	2652	2652	0		-0-
11	61050 X	31876	-0-	-29174	-0-	29324	3	2552	9	N	2320	2320	0		-0-
*12	53630 X	39462	-0-	-14168	-0-	36092	3	3370	9	N	3064	3064	0		-0-
*01	45043 X	29958	-0-	-15085	-0-	27607	3	2351	9	N	2137	2137	0		-0-
02	56100 X	56100	-0-	-0-	-0-	53228	3	2872	9	N	2611	2611	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
KAREN KENNEDY UNIT B														
WELL #: 3 RRCID -> 297381 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 12814 PERF.12424 - 20551														
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	
09	106650 X	51057	-0-	-55593	-0-	49379	3	1678	9 N	1525	1525	0	-0-	
10	110205 X	48269	-0-	-61936	-0-	46665	3	1604	9 N	1458	1458	0	-0-	
11	60270 X	42731	-0-	-17539	-0-	41293	3	1438	9 N	1307	1307	0	-0-	
*12	62279 X	9245	-0-	-53034	-0-	8870	3	375	9 N	341	341	0	-0-	
*01	58342 X	25681	-0-	-32661	-0-	24618	3	1063	9 N	966	965	0	-0-	1 8
02	44996 X	39542	-0-	-5454	-0-	38126	3	1416	9 N	1287	1287	0	-0-	
YANTA CATTLE CO. A-288 #1 GU														
WELL #: 2 RRCID -> 297384 COMPL. DATE 12/04/2024 TOTAL DEPTH 13411 PERF.13511 - 18365														
*06	407115 X	99948	-0-	-307167	-0-	84413	3	15535	9 N	14123	14123	0	-0-	
07	84475 X	44769	-0-	-39706	-0-	37815	3	6954	9 N	6322	6322	0	-0-	
08	84475 X	61518	-0-	-22957	-0-	51466	3	10052	9 N	9138	9138	0	-0-	
09	81750 X	58290	-0-	-23460	-0-	49138	3	9152	9 N	8320	8320	0	-0-	
10	84475 X	77716	-0-	-6759	-0-	66041	3	11675	9 N	10614	10614	0	-0-	
11	84444 X	84444	-0-	-0-	-0-	72725	3	11719	9 N	10654	10654	0	-0-	
*12	61504 X	47327	-0-	-14177	-0-	41286	3	6041	9 N	5492	5492	0	-0-	
01	77717 X	67054	-0-	-10663	-0-	58605	3	8449	9 N	7681	7681	0	-0-	
02	74788 X	52211	-0-	-22577	-0-	45796	3	6415	9 N	5832	5832	0	-0-	
YANTA CATTLE CO. A-288 #2 GU														
WELL #: 6 RRCID -> 297396 COMPL. DATE 12/05/2024 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13422 - 19955														
*06	372799 X	90146	-0-	-282653	-0-	76517	3	13629	9 N	12390	12390	0	-0-	
07	90613 X	45117	-0-	-45496	-0-	38454	3	6663	9 N	6057	6057	0	-0-	
08	90613 X	63950	-0-	-26663	-0-	53952	3	9998	9 N	9089	9089	0	-0-	
09	114421 X	114421	-0-	-0-	-0-	98775	3	15646	9 N	14224	14224	0	-0-	
10	93424 X	93424	-0-	-0-	-0-	80425	3	12999	9 N	11817	11817	0	-0-	
11	99263 X	99263	-0-	-0-	-0-	85990	3	13273	9 N	12066	12066	0	-0-	
*12	90613 X	87817	-0-	-2796	-0-	75383	3	12434	9 N	11304	11304	0	-0-	
01	91323 X	91323	-0-	-0-	-0-	77730	3	13593	9 N	12357	12357	0	-0-	
02	89432 X	83188	-0-	-6244	-0-	72331	3	10857	9 N	9870	9870	0	-0-	
KAREN KENNEDY UNIT B														
WELL #: 2 RRCID -> 297456 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12649 - 19897														
09	142230 X	31319	-0-	-110911	-0-	29871	3	1448	9 N	1316	1316	0	-0-	
10	146971 X	28915	-0-	-118056	-0-	27680	3	1235	9 N	1123	1123	0	-0-	
11	32280 X	26768	-0-	-5512	-0-	25636	3	1132	9 N	1029	1029	0	-0-	
*12	32364 X	28554	-0-	-3810	-0-	27389	3	1165	9 N	1059	1059	0	-0-	
*01	32364 X	27726	-0-	-4638	-0-	26575	3	1151	9 N	1046	1046	0	-0-	
02	27524 X	22962	-0-	-4562	-0-	22147	3	815	9 N	741	741	0	-0-	
BAKER FM TR-ARND A USW A														
WELL #: 1 RRCID -> 297490 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 12617 PERF.12484 - 20580														
09	51300 X	38000	-0-	-13300	-0-	34980	3	3020	9 N	2745	2745	0	-0-	
10	51460 X	37836	-0-	-13624	-0-	34851	3	2985	9 N	2714	2714	0	-0-	
11	49800 X	35220	-0-	-14580	-0-	32362	3	2858	9 N	2598	2598	0	-0-	
*12	51460 X	33932	-0-	-17528	-0-	31179	3	2753	9 N	2503	2503	0	-0-	
*01	44516 X	6637	-0-	-37879	-0-	6150	3	487	9 N	443	443	0	-0-	
02	35476 X	-0-	-0-	-35476	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
1893 D-MALEK Y USW D														
WELL #: 1 RRCID -> 297492 COMPL. DATE 07/03/2024 TOTAL DEPTH 12646 PERF.12318 - 21466														
09	SHUT IN	152831	-0-	152831	449102	130321	3	22510	9 N	20464	20464	0	-0-	
10	SHUT IN	160439	-0-	160439	609541	138055	3	22384	9 N	20349	20349	0	-0-	
11	758419 X	148878	-0-	-609541	-0-	129002	3	19876	9 N	18069	18069	0	-0-	
*12	144150 X	144150	-0-	-0-	-0-	125927	3	18223	9 N	16566	16566	0	-0-	
*01	122518 X	122518	-0-	-0-	-0-	107158	3	15360	9 N	13964	13963	0	-0-	1 8
02	132776 X	95952	-0-	-36824	-0-	84217	3	11735	9 N	10668	10668	0	-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HARTMAN-BLACK USW C WELL #: 1 RRCID -> 297498 COMPL. DATE 08/27/2024 TOTAL DEPTH 13810 PERF.13840 - 21471														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
09	SHUT IN	227902	-0-	227902	258595	201962	3	25940	9	N	23582	23582	0	-0-
10	525855 X	267260	-0-	-258595	-0-	238418	3	28842	9	N	26220	26220	0	-0-
11	287550 X	285672	-0-	-1878	-0-	255872	3	29800	9	N	27091	27091	0	-0-
*12	297135 X	224582	-0-	-72553	-0-	202813	3	21769	9	N	19790	19790	0	-0-
01	267251 X	193756	-0-	-73495	-0-	177497	3	16259	9	N	14781	14781	0	-0-
02	257796 X	135084	-0-	-122712	-0-	124765	3	10319	9	N	9381	9381	0	-0-
1893 D-MALEK Y USW E WELL #: 1 RRCID -> 297500 COMPL. DATE 07/03/2024 TOTAL DEPTH 12531 PERF.12512 - 22111														
09	SHUT IN	171274	-0-	171274	514469	145692	3	25582	9	N	23256	23256	0	-0-
10	SHUT IN	171035	-0-	171035	685504	146331	3	24704	9	N	22458	22458	0	-0-
11	848194 X	162690	-0-	-685504	-0-	140235	3	22455	9	N	20414	20414	0	-0-
*12	162929 X	162929	-0-	-0-	-0-	141920	3	21009	9	N	19099	19099	0	-0-
*01	138601 X	115362	-0-	-23239	-0-	100063	3	15299	9	N	13908	13908	0	-0-
02	146888 X	115688	-0-	-31200	-0-	101239	3	14449	9	N	13135	13135	0	-0-
1893 D-MALEK Y USW F WELL #: 1 RRCID -> 297502 COMPL. DATE 06/03/2024 TOTAL DEPTH 12638 PERF.12258 - 21351														
09	SHUT IN	154851	-0-	154851	489589	132477	3	22374	9	N	20340	20340	0	-0-
10	SHUT IN	145983	-0-	145983	635572	125395	3	20588	9	N	18716	18716	0	-0-
11	774674 X	139102	-0-	-635572	-0-	120264	3	18838	9	N	17125	17125	0	-0-
*12	161558 X	161558	-0-	-0-	-0-	141351	3	20207	9	N	18370	18370	0	-0-
*01	136338 X	112188	-0-	-24150	-0-	97329	3	14859	9	N	13508	13507	0	-0-
02	144536 X	105868	-0-	-38668	-0-	92513	3	13355	9	N	12141	12141	0	-0-
1893 D-MALEK Y USW H WELL #: 1 RRCID -> 297503 COMPL. DATE 07/03/2024 TOTAL DEPTH 12631 PERF.12218 - 19435														
09	SHUT IN	139974	-0-	139974	427282	119986	3	19988	9	N	18171	18171	0	-0-
10	SHUT IN	126277	-0-	126277	553559	108648	3	17629	9	N	16026	16026	0	-0-
11	663751 X	110192	-0-	-553559	-0-	95253	3	14939	9	N	13581	13581	0	-0-
*12	134168 X	112571	-0-	-21597	-0-	98161	3	14410	9	N	13100	13100	0	-0-
*01	134168 X	98737	-0-	-35431	-0-	86336	3	12401	9	N	11274	11273	0	-0-
02	120008 X	87543	-0-	-32465	-0-	77182	3	10361	9	N	9419	9419	0	-0-
OLSON-BKR-GNZLS USW C WELL #: 1 RRCID -> 297617 COMPL. DATE 12/02/2023 TOTAL DEPTH 12008 PERF.12521 - 20503														
09	114962 X	114962	-0-	-0-	-0-	92739	3	22223	9	N	20203	20203	0	-0-
10	109203 X	109203	-0-	-0-	-0-	88588	3	20615	9	N	18741	18741	0	-0-
11	74315 X	74315	-0-	-0-	-0-	60719	3	13596	9	N	12360	12360	0	-0-
*12	80655 X	80655	-0-	-0-	-0-	66661	3	13994	9	N	12722	12722	0	-0-
*01	47530 X	47530	-0-	-0-	-0-	39842	3	7688	9	N	6989	6989	0	-0-
02	47093 X	47093	-0-	-0-	-0-	38485	3	8608	9	N	7825	7825	0	-0-
OLSON-BKR-GNZLS USW D WELL #: 1 RRCID -> 297622 COMPL. DATE 12/02/2023 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12638 - 20483														
09	76470 X	22124	-0-	-54346	-0-	18425	3	3699	9	N	3363	3363	0	-0-
10	79019 X	60670	-0-	-18349	-0-	52401	3	8269	9	N	7517	7517	0	-0-
11	76470 X	33099	-0-	-43371	-0-	28220	3	4879	9	N	4435	4435	0	-0-
*12	65658 X	58920	-0-	-6738	-0-	50944	3	7976	9	N	7251	7251	0	-0-
*01	61380 X	28706	-0-	-32674	-0-	25191	3	3515	9	N	3195	3194	0	-0-
02	54796 X	19234	-0-	-35562	-0-	16737	3	2497	9	N	2270	2270	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
YANTA CATTLE CO. A-288 #1 GU WELL #: 3 RRCID -> 297659 COMPL. DATE 02/01/2024 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13602 - 18334														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE		
*06	371972 X	79950	-0-	-292022	-0-	66346 3	13604 9	N	12367	12367 0		-0-		
07	78709 X	35794	-0-	-42915	-0-	29701 3	6093 9	N	5539	5539 0		-0-		
08	78709 X	52502	-0-	-26207	-0-	43281 3	9221 9	N	8383	8383 0		-0-		
09	76170 X	42835	-0-	-33335	-0-	36548 3	6287 9	N	5715	5715 0		-0-		
10	78709 X	56233	-0-	-22476	-0-	46720 3	9513 9	N	8648	8648 0		-0-		
11	76170 X	58359	-0-	-17811	-0-	49120 3	9239 9	N	8399	8399 0		-0-		
*12	63131 X	63131	-0-	-0-	-0-	54317 3	8814 9	N	8013	8013 0		-0-		
01	56234 X	49987	-0-	-6247	-0-	42537 3	7450 9	N	6773	6773 0		-0-		
02	54460 X	36763	-0-	-17697	-0-	31167 3	5596 9	N	5087	5087 0		-0-		
YANTA CATTLE CO. A-288 #2 GU WELL #: 5 RRCID -> 297661 COMPL. DATE 12/05/2024 TOTAL DEPTH 13457 PERF.13272 - 20401														
*06	734569 X	176662	-0-	-557907	-0-	148780 3	27882 9	N	25347	25347 0		-0-		
07	91388 X	86193	-0-	-5195	-0-	72783 3	13410 9	N	12191	12191 0		-0-		
08	116285 X	116285	-0-	-0-	-0-	97462 3	18823 9	N	17112	17112 0		-0-		
09	183137 X	183137	-0-	-0-	-0-	156186 3	26951 9	N	24501	24501 0		-0-		
10	173006 X	173006	-0-	-0-	-0-	148037 3	24969 9	N	22699	22699 0		-0-		
11	173399 X	173399	-0-	-0-	-0-	149332 3	24067 9	N	21879	21879 0		-0-		
*12	125570 X	125570	-0-	-0-	-0-	108767 3	16803 9	N	15275	15275 0		-0-		
01	136221 X	136221	-0-	-0-	-0-	117906 3	18315 9	N	16650	16650 0		-0-		
02	143649 X	143649	-0-	-0-	-0-	126549 3	17100 9	N	15545	15545 0		-0-		
HARTMAN-BLACK USW A WELL #: 1 RRCID -> 297662 COMPL. DATE 08/27/2024 TOTAL DEPTH 13812 PERF.13771 - 21413														
09	SHUT IN	210963	-0-	210963	237207	186309 3	24654 9	N	22413	22410 0	3 8	-0-		
10	474754 X	237547	-0-	-237207	-0-	213550 3	23997 9	N	21815	21815 0		-0-		
11	259181 X	259181	-0-	-0-	-0-	233743 3	25438 9	N	23125	23124 0	1 8	-0-		
*12	240622 X	224833	-0-	-15789	-0-	203767 3	21066 9	N	19151	19150 0	1 8	-0-		
01	240622 X	167022	-0-	-73600	-0-	152479 3	14543 9	N	13221	13221 0		-0-		
02	241612 X	137689	-0-	-103923	-0-	127050 3	10639 9	N	9672	9672 0		-0-		
HARTMAN-BLACK USW B WELL #: 1 RRCID -> 297663 COMPL. DATE 08/27/2024 TOTAL DEPTH 13722 PERF.13699 - 21278														
09	SHUT IN	250918	-0-	250918	280355	221468 3	29450 9	N	26773	26773 0		-0-		
10	550103 X	269748	-0-	-280355	-0-	239384 3	30364 9	N	27604	27604 0		-0-		
11	293044 X	293044	-0-	-0-	-0-	262156 3	30888 9	N	28080	28080 0		-0-		
*12	261031 X	261031	-0-	-0-	-0-	235624 3	25407 9	N	23097	23097 0		-0-		
*01	260059 X	193760	-0-	-66299	-0-	175565 3	18195 9	N	16541	16541 0		-0-		
02	267904 X	141123	-0-	-126781	-0-	127762 3	13361 9	N	12146	12146 0		-0-		
HARTMAN-BLACK USW D WELL #: 1 RRCID -> 297665 COMPL. DATE 08/27/2024 TOTAL DEPTH 13716 PERF.13808 - 21331														
09	SHUT IN	240634	-0-	240634	267932	212295 3	28339 9	N	25763	25763 0		-0-		
10	529051 X	261119	-0-	-267932	-0-	231641 3	29478 9	N	26798	26798 0		-0-		
11	295397 X	295397	-0-	-0-	-0-	262977 3	32420 9	N	29473	29473 0		-0-		
*12	286750 X	285266	-0-	-1484	-0-	256307 3	28959 9	N	26326	26326 0		-0-		
01	286750 X	231108	-0-	-55642	-0-	210355 3	20753 9	N	18866	18866 0		-0-		
02	259812 X	163602	-0-	-96210	-0-	149476 3	14126 9	N	12842	12842 0		-0-		
YANTA CATTLE CO. A-288 #2 GU WELL #: 4 RRCID -> 297675 COMPL. DATE 12/05/2024 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13415 - 19988														
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-		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
ARNOLD UNIT A																	
WELL #: 3 RRCID -> 297676 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12429 - 19829																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	
09	150060 X	35047	-0-	-115013	-0-	32603	3	2444	9	N	2222	2222	0			-0-	
10	43617 X	17075	-0-	-26542	-0-	15667	3	1408	9	N	1280	1280	0			-0-	
11	39000 X	23227	-0-	-15773	-0-	21543	3	1684	9	N	1531	1531	0			-0-	
*12	40300 X	34371	-0-	-5929	-0-	32249	3	2122	9	N	1929	1929	0			-0-	
*01	41426 X	41426	-0-	-0-	-0-	39335	3	2091	9	N	1901	1901	0			-0-	
02	54267 X	54267	-0-	-0-	-0-	52704	3	1563	9	N	1421	1421	0			-0-	
KAREN KENNEDY UNIT A																	
WELL #: 8 RRCID -> 297801 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13149 - 18913																	
09	77049 X	77049	-0-	-0-	-0-	75806	3	1243	9	N	1130	1130	0			-0-	
10	70013 X	70013	-0-	-0-	-0-	68955	3	1058	9	N	962	962	0			-0-	
11	67165 X	67165	-0-	-0-	-0-	66205	3	960	9	N	873	873	0			-0-	
*12	68944 X	65880	-0-	-3064	-0-	64935	3	945	9	N	859	859	0			-0-	
*01	68944 X	56651	-0-	-12293	-0-	55831	3	820	9	N	745	744	0	1	8	-0-	
02	62272 X	46342	-0-	-15930	-0-	45651	3	691	9	N	628	628	0			-0-	
OLSON-BAKER UNIT																	
WELL #: 4 RRCID -> 297895 COMPL. DATE 12/02/2023 TOTAL DEPTH 11955 PERF.12265 - 20059																	
09	82650 X	65097	-0-	-17553	-0-	53121	3	11976	9	N	10887	10887	0			-0-	
10	85405 X	59836	-0-	-25569	-0-	49023	3	10813	9	N	9830	9830	0			-0-	
11	82650 X	49267	-0-	-33383	-0-	40323	3	8944	9	N	8131	8131	0			-0-	
*12	75206 X	48771	-0-	-26435	-0-	40341	3	8430	9	N	7664	7664	0			-0-	
*01	75206 X	37233	-0-	-37973	-0-	30964	3	6269	9	N	5699	5699	0			-0-	
02	60760 X	52329	-0-	-8431	-0-	42856	3	9473	9	N	8612	8612	0			-0-	
ESKEW NORTH-EW-GNZL ULW A																	
WELL #: 1 RRCID -> 297947 COMPL. DATE 07/20/2023 TOTAL DEPTH 12074 PERF.11891 - 21528																	
09	140970 X	52242	-0-	-88728	-0-	44650	3	7592	9	N	6902	6902	0			-0-	
10	145669 X	10803	-0-	-134866	-0-	9029	3	1774	9	N	1613	1613	0			-0-	
11	140970 X	46756	-0-	-94214	-0-	40138	3	6618	9	N	6016	6016	0			-0-	
*12	59055 X	48811	-0-	-10244	-0-	41611	3	7200	9	N	6545	6545	0			-0-	
*01	54591 X	41878	-0-	-12713	-0-	35769	3	6109	9	N	5554	5554	0			-0-	
02	48748 X	39869	-0-	-8879	-0-	34093	3	5776	9	N	5251	5251	0			-0-	
1893 D-MALEK Y USW G																	
WELL #: 1 RRCID -> 297981 COMPL. DATE 07/03/2024 TOTAL DEPTH 12529 PERF.12234 - 19974																	
09	SHUT IN	159304	-0-	159304	459528	135304	3	24000	9	N	21818	21818	0			-0-	
10	SHUT IN	143845	-0-	143845	603373	122737	3	21108	9	N	19189	19189	0			-0-	
11	733843 X	130470	-0-	-603373	-0-	112015	3	18455	9	N	16777	16777	0			-0-	
*12	140492 X	114092	-0-	-26400	-0-	99486	3	14606	9	N	13278	13278	0			-0-	
*01	140492 X	108408	-0-	-32084	-0-	94417	3	13991	9	N	12719	12719	0			-0-	
02	126896 X	92390	-0-	-34506	-0-	81040	3	11350	9	N	10318	10318	0			-0-	
OLSON-BKR-GNZLS ULW A																	
WELL #: 1 RRCID -> 297986 COMPL. DATE 12/03/2023 TOTAL DEPTH 12183 PERF.12505 - 20450																	
09	133620 X	75658	-0-	-57962	-0-	65007	3	10651	9	N	9683	9683	0			-0-	
10	138074 X	70225	-0-	-67849	-0-	60371	3	9854	9	N	8958	8958	0			-0-	
11	133620 X	59561	-0-	-74059	-0-	51272	3	8289	9	N	7535	7535	0			-0-	
*12	102021 X	77630	-0-	-24391	-0-	67096	3	10534	9	N	9576	9576	0			-0-	
*01	91853 X	56724	-0-	-35129	-0-	49167	3	7557	9	N	6870	6869	0	1	8	-0-	
02	70616 X	52331	-0-	-18285	-0-	45388	3	6943	9	N	6312	6312	0			-0-	
ESKEW NORTH-EW USW B																	
WELL #: 1 RRCID -> 298006 COMPL. DATE 07/20/2023 TOTAL DEPTH 12073 PERF.11902 - 21965																	
09	105240 X	45483	-0-	-59757	-0-	39591	3	5892	9	N	5356	5356	0			-0-	
10	108748 X	9342	-0-	-99406	-0-	8087	3	1255	9	N	1141	1141	0			-0-	
11	105240 X	34769	-0-	-70471	-0-	29722	3	5047	9	N	4588	4588	0			-0-	
*12	49073 X	40220	-0-	-8853	-0-	34589	3	5631	9	N	5119	5119	0			-0-	
*01	46996 X	37980	-0-	-9016	-0-	31630	3	6350	9	N	5773	5772	0	1	8	-0-	
02	42448 X	35525	-0-	-6923	-0-	29560	3	5965	9	N	5423	5423	0			-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
OLSON-BAKER UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 298019 COMPL. DATE 12/02/2023 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12510 - 16479														
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	
09	85230 X	42557	-0-	-42673	-0-	34979	3	7578	9 N	6889	6889	0	-0-	
10	88071 X	42540	-0-	-45531	-0-	35434	3	7106	9 N	6460	6460	0	-0-	
11	85230 X	37662	-0-	-47568	-0-	31439	3	6223	9 N	5657	5657	0	-0-	
*12	43989 X	39994	-0-	-3995	-0-	32946	3	7048	9 N	6407	6407	0	-0-	
*01	43989 X	40802	-0-	-3187	-0-	28530	3	12272	9 N	11156	11156	0	-0-	
02	39732 X	36303	-0-	-3429	-0-	31258	3	5045	9 N	4586	4586	0	-0-	
ESKEW NORTH-EW USW A														
WELL #: 1 RRCID -> 298020 COMPL. DATE 07/20/2023 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11826 - 21962														
09	183960 X	58716	-0-	-125244	-0-	50925	3	7791	9 N	7083	7083	0	-0-	
10	190092 X	12512	-0-	-177580	-0-	10680	3	1832	9 N	1665	1665	0	-0-	
11	183960 X	49502	-0-	-134458	-0-	42691	3	6811	9 N	6192	6192	0	-0-	
*12	64821 X	53156	-0-	-11665	-0-	45409	3	7747	9 N	7043	7043	0	-0-	
*01	64821 X	45056	-0-	-19765	-0-	38590	3	6466	9 N	5878	5878	0	-0-	
02	54796 X	43566	-0-	-11230	-0-	37376	3	6190	9 N	5627	5627	0	-0-	
ESKEW NORTH UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 298160 COMPL. DATE 07/20/2023 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11940 - 15470														
09	26160 X	10186	-0-	-15974	-0-	8308	3	1878	9 N	1707	1707	0	-0-	
10	27032 X	5394	-0-	-21638	-0-	4405	3	989	9 N	899	899	0	-0-	
11	26160 X	15265	-0-	-10895	-0-	13087	3	2178	9 N	1980	1980	0	-0-	
*12	10518 X	10518	-0-	-0-	-0-	8617	3	1901	9 N	1728	1728	0	-0-	
*01	11904 X	6225	-0-	-5679	-0-	5051	3	1174	9 N	1067	1067	0	-0-	
02	14252 X	1786	-0-	-12466	-0-	1389	3	397	9 N	361	361	0	-0-	
KAREN KENNEDY UNIT A														
WELL #: 4 RRCID -> 298231 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12722 - 19631														
09	113250 X	66407	-0-	-46843	-0-	64731	3	1676	9 N	1524	1524	0	-0-	
10	117025 X	55437	-0-	-61588	-0-	54072	3	1365	9 N	1241	1241	0	-0-	
11	113250 X	55052	-0-	-58198	-0-	53732	3	1320	9 N	1200	1200	0	-0-	
*12	117025 X	59681	-0-	-57344	-0-	58342	3	1339	9 N	1217	1217	0	-0-	
*01	68634 X	52230	-0-	-16404	-0-	51077	3	1153	9 N	1048	1048	0	-0-	
02	61992 X	57832	-0-	-4160	-0-	56691	3	1141	9 N	1037	1037	0	-0-	
KAREN KENNEDY UNIT A														
WELL #: 3 RRCID -> 298233 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 13008 PERF.12801 - 19701														
09	108780 X	71971	-0-	-36809	-0-	70774	3	1197	9 N	1088	1088	0	-0-	
10	112406 X	42566	-0-	-69840	-0-	41863	3	703	9 N	639	639	0	-0-	
11	108780 X	59436	-0-	-49344	-0-	58422	3	1014	9 N	922	922	0	-0-	
*12	112406 X	61669	-0-	-50737	-0-	60675	3	994	9 N	904	904	0	-0-	
*01	74369 X	56896	-0-	-17473	-0-	55991	3	905	9 N	823	822	0	-0-	1 8
02	67172 X	50190	-0-	-16982	-0-	49458	3	732	9 N	665	665	0	-0-	
KAREN KENNEDY UNIT A														
WELL #: 5 RRCID -> 298234 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12722 - 19783														
09	165630 X	53852	-0-	-111778	-0-	53059	3	793	9 N	721	721	0	-0-	
10	171151 X	67280	-0-	-103871	-0-	66473	3	807	9 N	734	734	0	-0-	
11	165630 X	56191	-0-	-109439	-0-	55523	3	668	9 N	607	607	0	-0-	
*12	171151 X	55501	-0-	-115650	-0-	54878	3	623	9 N	566	566	0	-0-	
*01	67270 X	59667	-0-	-7603	-0-	59034	3	633	9 N	575	574	0	-0-	1 8
02	60760 X	44886	-0-	-15874	-0-	44252	3	634	9 N	576	576	0	-0-	
KAREN KENNEDY UNIT A														
WELL #: 6 RRCID -> 298235 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 12959 PERF.12948 - 19705														
09	90630 X	75305	-0-	-15325	-0-	74006	3	1299	9 N	1181	1181	0	-0-	
10	93651 X	73507	-0-	-20144	-0-	72330	3	1177	9 N	1070	1070	0	-0-	
11	90630 X	54705	-0-	-35925	-0-	53816	3	889	9 N	808	808	0	-0-	
*12	93651 X	68167	-0-	-25484	-0-	67083	3	1084	9 N	985	985	0	-0-	
*01	77810 X	54934	-0-	-22876	-0-	53956	3	978	9 N	889	888	0	-0-	1 8
02	70280 X	58035	-0-	-12245	-0-	56988	3	1047	9 N	952	952	0	-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: LIVE OAK			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 298236 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 13067 PERF.12873 - 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	
09	110880 X	76704	-0-	-34176	-0-	75935	3	769	9	N	699	699	0			-0-	
10	114576 X	49379	-0-	-65197	-0-	48689	3	690	9	N	627	627	0			-0-	
11	110880 X	62247	-0-	-48633	-0-	60815	3	1432	9	N	1302	1302	0			-0-	
*12	114576 X	70198	-0-	-44378	-0-	69549	3	649	9	N	590	590	0			-0-	
*01	79267 X	42918	-0-	-36349	-0-	42541	3	377	9	N	343	341	0	2	8	-0-	
02	71596 X	43264	-0-	-28332	-0-	42757	3	507	9	N	461	461	0			-0-	
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 4 RRCID -> 298268 COMPL. DATE 07/03/2024 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12535 - 18488																	
09	SHUT IN	121194	-0-	121194	365789	103464	3	17730	9	N	16118	16118	0			-0-	
10	SHUT IN	128680	-0-	128680	494469	110807	3	17873	9	N	16248	16248	0			-0-	
11	588339 X	93870	-0-	-494469	-0-	80815	3	13055	9	N	11868	11868	0			-0-	
*12	104346 X	90712	-0-	-13634	-0-	79118	3	11594	9	N	10540	10540	0			-0-	
*01	104346 X	61052	-0-	-43294	-0-	53153	3	7899	9	N	7181	7181	0			-0-	
02	94248 X	59038	-0-	-35210	-0-	52298	3	6740	9	N	6127	6127	0			-0-	
OLSON-BKR-GNZLS USW A WELL #: 1 RRCID -> 298402 COMPL. DATE 12/03/2023 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12422 - 19717																	
09	140280 X	79874	-0-	-60406	-0-	66813	3	13061	9	N	11874	11874	0			-0-	
10	144956 X	91399	-0-	-53557	-0-	76733	3	14666	9	N	13333	13333	0			-0-	
11	140280 X	39942	-0-	-100338	-0-	33204	3	6738	9	N	6125	6125	0			-0-	
*12	144956 X	50574	-0-	-94382	-0-	42150	3	8424	9	N	7658	7658	0			-0-	
*01	144956 X	68514	-0-	-76442	-0-	57645	3	10869	9	N	9881	9880	0	1	8	-0-	
02	82544 X	56658	-0-	-25886	-0-	47763	3	8895	9	N	8086	8086	0			-0-	
COLVIN UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 298470 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 12166 PERF.12482 - 19174																	
09	0	61457	-0-	61457	567981	46458	3	14999	9	N	13635	13635	0			-0-	
10	0	52868	-0-	52868	620849	39820	3	13048	9	N	11862	11862	0			-0-	
11	0	22493	-0-	22493	643342	16798	3	5695	9	N	5177	5177	0			-0-	
*12	690053 X	46711	-0-	-643342	-0-	37442	3	9269	9	N	8426	8426	0			-0-	
*01	90334 X	36421	-0-	-53913	-0-	27837	3	8584	9	N	7804	7803	0	1	8	-0-	
02	81592 X	49374	-0-	-32218	-0-	40002	3	9372	9	N	8520	8520	0			-0-	
COLVIN UNIT A WELL #: 10 RRCID -> 298505 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 12168 PERF.12352 - 18946																	
09	0	50483	-0-	50483	546930	38116	3	12367	9	N	11243	11243	0			-0-	
10	0	5671	-0-	5671	552601	4288	3	1383	9	N	1257	1257	0			-0-	
11	0	22606	-0-	22606	575207	17048	3	5558	9	N	5053	5053	0			-0-	
*12	595180 X	19973	-0-	-575207	-0-	15218	3	4755	9	N	4323	4323	0			-0-	
*01	93713 X	48544	-0-	-45169	-0-	37657	3	10887	9	N	9897	9896	0	1	8	-0-	
02	84644 X	41830	-0-	-42814	-0-	33480	3	8350	9	N	7591	7591	0			-0-	
COLVIN UNIT A WELL #: 11 RRCID -> 298506 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 12240 PERF.12248 - 18989																	
09	0	73785	-0-	73785	607286	58658	3	15127	9	N	13752	13752	0			-0-	
10	0	68624	-0-	68624	675910	54023	3	14601	9	N	13274	13274	0			-0-	
11	0	64814	-0-	64814	740724	51671	3	13143	9	N	11948	11948	0			-0-	
*12	805828 X	65104	-0-	-740724	-0-	52748	3	12356	9	N	11233	11233	0			-0-	
*01	112778 X	51313	-0-	-61465	-0-	42095	3	9218	9	N	8380	8379	0	1	8	-0-	
02	101864 X	41207	-0-	-60657	-0-	33413	3	7794	9	N	7085	7085	0			-0-	
1893 G-H USW F WELL #: 1 RRCID -> 298588 COMPL. DATE 11/22/2024 TOTAL DEPTH 12463 PERF.12933 - 23180																	
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	42011	-0-	42011	42011	35292	3	6719	9	N	6108	6108	0			-0-	
*12	SHUT IN	167551	-0-	167551	209562	143955	3	23596	9	N	21451	21451	0			-0-	
*01	353953 X	144391	-0-	-209562	-0-	123861	3	20530	9	N	18664	18663	0	1	8	-0-	
02	153132 X	135586	-0-	-17546	-0-	116812	3	18774	9	N	17067	17067	0			-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
ESKEW E-RS-RSE ULW B WELL #: 1 RRCID -> 298598 COMPL. DATE 04/18/2023 TOTAL DEPTH 12777 PERF.12407 - 23657														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*03	0 W	73913	-0-	73913	1278231	68997	3	4916	9	N	4469	4469	0	-0-
*04	0 W	95434	-0-	95434	1373665	89617	3	5817	9	N	5288	5288	0	-0-
*05	0 W	96433	-0-	96433	1470098	90573	3	5860	9	N	5327	5327	0	-0-
*06	0 W	83585	-0-	83585	1553683	78599	3	4986	9	N	4533	4533	0	-0-
*07	0 W	80656	-0-	80656	1634339	75557	3	5099	9	N	4635	4635	0	-0-
*08	0 W	22330	-0-	22330	1656669	20603	3	1727	9	N	1570	1570	0	-0-
*09	0 W	59227	-0-	59227	1715896	55308	3	3919	9	N	3563	3563	0	-0-
*10	0 W	72662	-0-	72662	1788558	68284	3	4378	9	N	3980	3980	0	-0-
*11	0 W	79396	-0-	79396	1867954	74830	3	4566	9	N	4151	4151	0	-0-
*12	1925371 X	57417	-0-	-1867954	-0-	53994	3	3423	9	N	3112	3112	0	-0-
*01	126945 X	85398	-0-	-41547	-0-	80868	3	4530	9	N	4118	4117	0	-0-
02	114660 X	85579	-0-	-29081	-0-	81440	3	4139	9	N	3763	3763	0	-0-
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT G WELL #: 2 RRCID -> 298641 COMPL. DATE 11/22/2024 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12842 - 18096														
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	42348	-0-	42348	42348	36668	3	5680	9	N	5164	5164	0	-0-
*12	SHUT IN	146675	-0-	146675	189023	128969	3	17706	9	N	16096	16096	0	-0-
*01	331956 X	142933	-0-	-189023	-0-	127150	3	15783	9	N	14348	14348	0	-0-
02	146916 X	119691	-0-	-27225	-0-	106932	3	12759	9	N	11599	11599	0	-0-
1893 G-H USW K WELL #: 1 RRCID -> 298644 COMPL. DATE 11/22/2024 TOTAL DEPTH 12847 PERF.12863 - 24244														
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	41352	-0-	41352	41352	34922	3	6430	9	N	5845	5845	0	-0-
*12	SHUT IN	157334	-0-	157334	198686	135844	3	21490	9	N	19536	19536	0	-0-
*01	339360 X	140674	-0-	-198686	-0-	122317	3	18357	9	N	16688	16686	0	-0-
02	139748 X	122948	-0-	-16800	-0-	106987	3	15961	9	N	14510	14510	0	-0-
1893 G-H USW J WELL #: 1 RRCID -> 298651 COMPL. DATE 11/22/2024 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13191 - 23797														
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	48468	-0-	48468	48468	41480	3	6988	9	N	6353	6353	0	-0-
*12	SHUT IN	178893	-0-	178893	227361	156285	3	22608	9	N	20553	20553	0	-0-
*01	375026 X	147665	-0-	-227361	-0-	129727	3	17938	9	N	16307	16306	0	-0-
02	148316 X	136720	-0-	-11596	-0-	120729	3	15991	9	N	14537	14537	0	-0-
ESKEW E-RS USW A WELL #: 1 RRCID -> 298741 COMPL. DATE 04/18/2023 TOTAL DEPTH 12882 PERF.12360 - 23761														
*03	0	38577	-0-	38577	1261774	34556	3	4021	9	N	3655	3655	0	-0-
*04	0	92243	-0-	92243	1354017	87715	3	4528	9	N	4116	4116	0	-0-
*05	0	95197	-0-	95197	1449214	90564	3	4633	9	N	4212	4212	0	-0-
*06	0	83032	-0-	83032	1532246	79228	3	3804	9	N	3458	3458	0	-0-
*07	0	85414	-0-	85414	1617660	81412	3	4002	9	N	3638	3638	0	-0-
*08	0	75607	-0-	75607	1693267	72108	3	3499	9	N	3181	3181	0	-0-
*09	0	67681	-0-	67681	1760948	64202	3	3479	9	N	3163	3163	0	-0-
*10	0	70491	-0-	70491	1831439	66379	3	4112	9	N	3738	3738	0	-0-
*11	0	91520	-0-	91520	1922959	87693	3	3827	9	N	3479	3479	0	-0-
*12	2001674 X	78715	-0-	-1922959	-0-	75354	3	3361	9	N	3055	3055	0	-0-
*01	114142 X	91141	-0-	-23001	-0-	87199	3	3942	9	N	3584	3584	0	-0-
02	103096 X	89754	-0-	-13342	-0-	85276	3	4478	9	N	4071	4071	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)												//CONT.// 86950 600			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																							
DOBIE RANCH												WELL #: 10			RRCID -> 298756			COMPL. DATE 11/22/2024			TOTAL DEPTH 12853 PERF.13124 - 22910		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM			
0		PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
09	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-			
10	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-			
*11	0	W	40208	-0-	40208	40208		34427	3	5781	9	N	N	5255	5255	0				-0-			
*12	0	W	130729	-0-	130729	170937		113382	3	17347	9	N	N	15770	15770	0				-0-			
*01	0	W	125088	-0-	125088	296025		109282	3	15806	9	N	N	14369	14368	0	1	8		-0-			
02	0	W	113750	-0-	113750	409775		99686	3	14064	9	N	N	12785	12785	0				-0-			
COLVIN UNIT A																							
					WELL #:	9	RRCID ->	298773	COMPL. DATE 03/21/2024				TOTAL DEPTH 12244		PERF.12498		- 19111						
*03	0	47512	-0-	47512	47512	33378	3	14134	9	N	N	12849	12849	0						-0-			
*04	0	121552	-0-	121552	169064	91129	3	30423	9	N	N	27657	27657	0						-0-			
*05	0	121822	-0-	121822	290886	93219	3	28603	9	N	N	26003	26003	0						-0-			
*06	0	85222	-0-	85222	376108	66069	3	19153	9	N	N	17412	17412	0						-0-			
*07	0	102876	-0-	102876	478984	81424	3	21452	9	N	N	19502	19502	0						-0-			
*08	0	60831	-0-	60831	539815	47880	3	12951	9	N	N	11774	11774	0						-0-			
*09	0	73896	-0-	73896	613711	58852	3	15044	9	N	N	13676	13676	0						-0-			
*10	0	74189	-0-	74189	687900	59428	3	14761	9	N	N	13419	13419	0						-0-			
*11	0	27406	-0-	27406	715306	21638	3	5768	9	N	N	5244	5244	0						-0-			
*12	738794	X	23488	-0-	-715306	-0-	18670	3	4818	9	N	N	4380	4380	0					-0-			
*01	93496	X	53534	-0-	-39962	-0-	42948	3	10586	9	N	N	9624	9623	0	1	8			-0-			
02	84448	X	43102	-0-	-41346	-0-	35481	3	7621	9	N	N	6928	6928	0					-0-			
RUHMANN UNIT A																							
					WELL #:	6	RRCID ->	298783	COMPL. DATE 05/20/2022				TOTAL DEPTH 12376		PERF.12778		- 18187						
*03	0	26267	-0-	26267	1227683	24785	3	1482	9	N	N	1347	1347	0						-0-			
*04	0	24904	-0-	24904	1252587	23259	3	1645	9	N	N	1495	1495	0						-0-			
*05	0	20496	-0-	20496	1273083	19260	3	1236	9	N	N	1124	1124	0						-0-			
*06	0	12715	-0-	12715	1285798	11888	3	827	9	N	N	752	752	0						-0-			
*07	0	11656	-0-	11656	1297454	10460	3	1196	9	N	N	1087	1087	0						-0-			
*08	0	17312	-0-	17312	1314766	15383	3	1929	9	N	N	1754	1754	0						-0-			
*09	0	15953	-0-	15953	1330719	14610	3	1343	9	N	N	1221	1221	0						-0-			
*10	0	7491	-0-	7491	1338210	6825	3	666	9	N	N	605	605	0						-0-			
*11	1347101	X	8891	-0-	-1338210	-0-	7981	3	910	9	N	N	827	827	0					-0-			
*12	85374	X	14411	-0-	-70963	-0-	12935	3	1476	9	N	N	1342	1342	0					-0-			
*01	85374	X	8828	-0-	-76546	-0-	7938	3	890	9	N	N	809	809	0					-0-			
02	77112	X	18059	-0-	-59053	-0-	16911	3	1148	9	N	N	1044	1044	0					-0-			
RUHMANN UNIT A																							
					WELL #:	5	RRCID ->	298803	COMPL. DATE 05/20/2022				TOTAL DEPTH 12500		PERF.12671		- 18317						
*03	0	26951	-0-	26951	1326373	25376	3	1575	9	N	N	1432	1432	0						-0-			
*04	0	26587	-0-	26587	1352960	25161	3	1426	9	N	N	1296	1296	0						-0-			
*05	0	24930	-0-	24930	1377890	23681	3	1249	9	N	N	1135	1135	0						-0-			
*06	0	21064	-0-	21064	1398954	20044	3	1020	9	N	N	927	927	0						-0-			
*07	0	13371	-0-	13371	1412325	12677	3	694	9	N	N	631	631	0						-0-			
*08	0	18699	-0-	18699	1431024	17595	3	1104	9	N	N	1004	1004	0						-0-			
*09	0	18897	-0-	18897	1449921	17256	3	1641	9	N	N	1492	1492	0						-0-			
*10	0	7942	-0-	7942	1457863	7219	3	723	9	N	N	657	657	0						-0-			
*11	1458326	X	463	-0-	-1457863	-0-	324	3	139	9	N	N	126	126	0					-0-			
*12	76849	X	26599	-0-	-50250	-0-	24907	3	1692	9	N	N	1538	1538	0					-0-			
*01	76849	X	16401	-0-	-60448	-0-	15354	3	1047	9	N	N	952	952	0					-0-			
02	69412	X	844	-0-	-68568	-0-	783	3	61	9	N	N	55	55	0					-0-			

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
RUHMANN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 298804 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 12441 PERF.12541 - 18169														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*03	0	39337	-0-	39337	1453729	37456	3	1881	9	N	1710	1710	0	-0-
*04	0	36669	-0-	36669	1490398	34850	3	1819	9	N	1654	1654	0	-0-
*05	0	34078	-0-	34078	1524476	32142	3	1936	9	N	1760	1760	0	-0-
*06	0	33458	-0-	33458	1557934	32022	3	1436	9	N	1305	1305	0	-0-
*07	0	31688	-0-	31688	1589622	30360	3	1328	9	N	1207	1207	0	-0-
*08	0	30042	-0-	30042	1619664	28691	3	1351	9	N	1228	1228	0	-0-
*09	0	24131	-0-	24131	1643795	22998	3	1133	9	N	1030	1030	0	-0-
*10	0	29310	-0-	29310	1673105	27946	3	1364	9	N	1240	1240	0	-0-
*11	1692813 X	19708	-0-	-1673105	-0-	18747	3	961	9	N	874	874	0	-0-
*12	86304 X	33909	-0-	-52395	-0-	32488	3	1421	9	N	1292	1292	0	-0-
*01	86304 X	21091	-0-	-65213	-0-	20115	3	976	9	N	887	887	0	-0-
02	77952 X	25961	-0-	-51991	-0-	24886	3	1075	9	N	977	977	0	-0-
ESKEW E-RS-RSE ULW A WELL #: 1 RRCID -> 298806 COMPL. DATE 04/18/2023 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12331 - 23658														
*03	0	75269	-0-	75269	1202248	70279	3	4990	9	N	4536	4536	0	-0-
*04	0	77092	-0-	77092	1279340	72008	3	5084	9	N	4622	4622	0	-0-
*05	0	85819	-0-	85819	1365159	79861	3	5958	9	N	5416	5416	0	-0-
*06	0	71992	-0-	71992	1437151	67131	3	4861	9	N	4419	4419	0	-0-
*07	0	74329	-0-	74329	1511480	68742	3	5587	9	N	5079	5079	0	-0-
*08	0	53434	-0-	53434	1564914	44461	3	8973	9	N	8157	8157	0	-0-
*09	0	61962	-0-	61962	1626876	56054	3	5908	9	N	5371	5371	0	-0-
*10	0	76980	-0-	76980	1703856	73197	3	3783	9	N	3439	3439	0	-0-
*11	0	90137	-0-	90137	1793993	86202	3	3935	9	N	3577	3577	0	-0-
*12	1863326 X	69333	-0-	-1793993	-0-	66245	3	3088	9	N	2807	2807	0	-0-
*01	134509 X	86520	-0-	-47989	-0-	82906	3	3614	9	N	3285	3285	0	-0-
02	121492 X	86412	-0-	-35080	-0-	82595	3	3817	9	N	3470	3470	0	-0-
ESKEW E-RS USW B WELL #: 1 RRCID -> 298991 COMPL. DATE 04/18/2023 TOTAL DEPTH 12829 PERF.12407 - 23649														
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	126870 X	NO RPT	-0-	-126870	-0-					N	NO RPT			-0-
01	131099 X	NO RPT	-0-	-131099	-0-					N	NO RPT			-0-
02	118412 X	NO RPT	-0-	-118412	-0-					N	NO RPT			-0-
RUHMANN UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 298992 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 12392 PERF.12682 - 18057														
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	9201 X	NO RPT	-0-	-9201	-0-					N	NO RPT			-0-
12	95077 X	NO RPT	-0-	-95077	-0-					N	NO RPT			-0-
01	95077 X	NO RPT	-0-	-95077	-0-					N	NO RPT			-0-
02	85876 X	NO RPT	-0-	-85876	-0-					N	NO RPT			-0-

(GWN415)

04/16/2025
OIL AND GAS DIVISIONRAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** FEBRUARY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 995

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*04	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	57 1	49 2	Y	1385	1377	0		12
						225 3	1 4						
05	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	95 1	88 2	Y	1829	1824	0		17
						381 3	2 4						
06	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	103 1	94 2	Y	538	550	0		5
						431 3	2 4						
07	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	101 1	79 2	Y	565	564	0		6
						389 3	5 4						
*08	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	105 1	103 2	Y	736	734	0		8
						419 3	3 4						
*09	943 N	943	-0-	-0-	-0-	74 1	55 2	Y	450	452	0		6
						318 3	1 4						
10	915 N	915	-0-	-0-	-0-	57 1	54 2	Y	492	492	0		6
						257 3	6 4						
*11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	2 3	524 9	Y	476	476	0		6
12	737 N	737	-0-	-0-	-0-	4 1	3 2	Y	649	646	0		9
						16 3	714 9						
01	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	23 1	11 2	Y	839	836	0		12
						72 3	1 4						
*02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	37 1	30 2	Y	332	338	0		6
						110 3	365 9						
LOVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263666 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12710 - 16992													
*04	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	110 1	95 2	Y	541	542	0		5
						437 3	3 4						
05	2170 N	2006	-0-	-164	-0-	205 1	189 2	Y	711	710	0		6
						826 3	4 4						
06	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	265 1	242 2	Y	200	204	0		2
						1107 3	5 4						
07	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	268 1	210 2	Y	207	207	0		2
						1031 3	13 4						
*08	2015 N	1942	-0-	-73	-0-	278 1	272 2	Y	252	251	0		3
						1108 3	7 4						
*09	1830 N	961	-0-	-869	-0-	103 1	78 2	Y	304	303	0		4
						445 3	1 4						
10	1736 N	625	-0-	-1111	-0-	31 1	29 2	Y	383	382	0		5
						141 3	3 4						
*11	1830 N	357	-0-	-1473	-0-	2 1	2 2	Y	314	315	0		4
						8 3	345 9						
12	1178 N	655	-0-	-523	-0-	32 1	23 2	Y	443	441	0		6
						113 3	487 9						
*01	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	129 1	69 2	Y	515	514	0		7
						422 3	6 4						
*02	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	256 1	208 2	Y	233	236	0		4
						743 3	2 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 #: 2H RRCID -> 264360 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 12867 PERF.12919 - 17388															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*03	SHUT IN	153214	-0-	153214	475507	9160	1	13706	2	Y	15367	15126	1		351
						112091	3	1353	4						
*04	615225 X	139718	-0-	-475507	-0-	5613	1	18921	2	Y	12922	13110	1		163
						100085	3	885	4						
*05	128207 X	128207	-0-	-0-	-0-	5575	1	19276	2	Y	11679	11785	1		57
						89822	3	687	4						
*06	107470 X	107470	-0-	-0-	-0-	5148	1	15476	2	Y	9404	9360	1		101
						76157	3	345	4						
*07	93983 X	93983	-0-	-0-	-0-	5073	1	15317	2	Y	6963	6869	1	10 8	185
						65651	3	283	4						
*08	91753 X	91753	-0-	-0-	-0-	5634	1	17483	2	Y	6246	6364	1	5 8	62
						61440	3	325	4						
*09	64102 X	64102	-0-	-0-	-0-	3622	1	10003	2	Y	4964	4982	1	7 8	37
						44735	3	282	4						
*10	56056 X	56056	-0-	-0-	-0-	4832	2	45893	3	Y	4343	4368	1	1 8	11
						554	4	4777	9						
*11	74281 X	74281	-0-	-0-	-0-	3125	1	6329	2	Y	5131	5127	1	1 8	14
						58745	3	438	4						
*12	75687 X	75687	-0-	-0-	-0-	3071	1	6534	2	Y	5235	5227	1		22
						59945	3	378	4						
*01	71267 X	71267	-0-	-0-	-0-	2123	1	7250	2	Y	5718	5657	1		83
						54837	3	767	4						
*02	62552 X	62552	-0-	-0-	-0-	2135	1	7766	2	Y	3728	3771	1		40
						48139	3	411	4						
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264506 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12720 - 18101															
09	22408 X	22408	-0-	-0-	-0-	1292	1	3567	2	Y	1358	1357	1	4 8	10
						15955	3	100	4						
10	19365 X	19365	-0-	-0-	-0-	1655	2	15728	3	Y	1629	1634	1	1 8	4
						190	4	1792	9						
*11	15611 X	15611	-0-	-0-	-0-	626	1	1268	2	Y	1695	1694	1		5
						11764	3	88	4						
12	16544 X	16544	-0-	-0-	-0-	616	1	1310	2	Y	2295	2290	1		10
						12017	3	76	4						
01	16986 X	16986	-0-	-0-	-0-	458	1	1564	2	Y	2695	2666	1		39
						11833	3	166	4						
*02	11938 X	11938	-0-	-0-	-0-	365	1	1326	2	Y	1781	1801	1		19
						8217	3	71	4						
MCALISTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265430 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12722 - 17303															
09	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-				-0-
10	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-				-0-
*11	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-				-0-
12	806 X	806	-0-	-0-	-0-					Y	89	89	1		-0-
						31	1	66	2						
						607	3	4	4						
01	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	35	1	118	2	Y	256	252	1		4
						894	3	12	4						
*02	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	66	1	241	2	Y	550	548	1		6
						1492	3	13	4						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MCALISTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265431 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12763 PERF.12841 - 16500														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	45852 X	45852	-0-	-0-	-0-	3025	1	1	2	Y	4751	4775	1	36
10	40258 X	40258	-0-	-0-	-0-	37365	3	235	4					
*11	36446 X	36446	-0-	-0-	-0-	428	2	35539	3	Y	3899	3924	1	10
12	32190 X	32190	-0-	-0-	-0-	1627	1	4289	9					
01	31050 X	31050	-0-	-0-	-0-	30595	3	229	4					
*02	25660 X	25660	-0-	-0-	-0-	1375	1	1	2	Y	3459	3454	1	15
						26840	3	169	4					
						1016	1	1	2	Y	3098	3068	1	45
						26258	3	367	4					
						950	1	3	2	Y	2823	2838	1	30
						21419	3	183	4					
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266687 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12795 - 16656														
*05	3100 N	1850	-0-	-1250	576	238	1	164	2	Y	107	106	0	1
*06	2189 X	1613	-0-	-576	-0-	1311	3	19	4					
07	1426 X	1329	-0-	-97	-0-	179	1	135	2	Y	71	71	0	1
*08	4836 X	748	-0-	-4088	-0-	1216	3	5	4					
*09	2670 X	2101	-0-	-569	-0-	193	1	100	2	Y	41	42	0	-0-
10	1860 X	41	-0-	-1819	-0-	987	3	4	4					
*11	1620 X	34	-0-	-1586	-0-	103	1	71	2	Y	13	13	0	-0-
*12	1364 X	242	-0-	-1122	-0-	558	3	2	4					
01	1364 X	224	-0-	-1140	-0-	196	1	917	2	Y	44	43	0	1
*02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	937	3	3	4					
						6	1	3	2	Y	4	5	0	-0-
						28	3	4	9					
						3	1	2	2	Y	10	10	0	-0-
						18	3	11	9					
						24	1	12	2	Y	79	78	0	1
						118	3	1	4					
						21	1	13	2	Y	70	69	0	2
						111	3	2	4					
						30	1	22	2	Y	88	89	0	1
						130	3	1	4					
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266692 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 12539 PERF.12633 - 16220														
*05	5921 X	2430	-0-	-3491	-0-	301	1	208	2	Y	216	216	0	1
*06	3570 X	1638	-0-	-1932	-0-	1659	3	24	4					
07	3658 X	1242	-0-	-2416	-0-	161	1	121	2	Y	238	237	0	2
*08	2511 X	1547	-0-	-964	-0-	1089	3	5	4					
*09	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	156	1	81	2	Y	188	188	0	2
10	2418 X	2358	-0-	-60	-0-	795	3	3	4					
*11	2190 X	1209	-0-	-981	-0-	173	1	119	2	Y	289	288	0	3
*12	2263 X	1378	-0-	-885	-0-	933	3	4	4					
*01	2387 X	1098	-0-	-1289	-0-	257	1	1200	2	Y	235	235	0	3
02	2128 X	930	-0-	-1198	-0-	1223	3	5	4					
						381	1	199	2	Y	69	71	0	1
						1697	3	5	4					
						144	1	73	2	Y	227	222	0	4
						739	3	3	4					
						169	1	87	2	Y	266	266	0	4
						821	3	8	4					
						133	1	81	2	Y	156	156	0	4
						699	3	13	4					
						130	1	97	2	Y	116	118	0	2
						570	3	5	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 #: 1H RRCID -> 266693 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12735 - 16592														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*06	1050 X	564	-0-	-486	-0-	60	1	45	2	Y	49	49	0	-0-
						403	3		2	4				
07	1922 X	275	-0-	-1647	-0-	36	1	19	2	Y	30	30	0	-0-
						186	3		1	4				
08	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	15	15	0	-0-
*09	1830 X	1770	-0-	-60	-0-	164	1	768	2	Y	47	46	0	1
						783	3		3	4				
10	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	262	1	137	2	Y	25	26	0	-0-
						1166	3		4	4				
*11	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	178	1	91	2	Y	43	41	0	1
						916	3		4	4			1 8	
*12	1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	217	1	112	2	Y	53	53	0	1
						1057	3		11	4				
*01	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	676	1	411	2	Y	30	30	0	1
						3544	3		68	4				
*02	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	726	1	538	2	Y	23	24	0	-0-
						3178	3		29	4				
KOSUB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266703 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12769 PERF.12734 - 16663														
09	870 X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
10	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-			-0-
*11	870 X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-			-0-
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	91	91	1	-0-
						13	3	100	9					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CREWS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266708 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12675 - 16950														
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12895 01/04/2025														
LOVE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266709 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12375 - 16944														
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	3	3	288	9	Y	262	262	0	3
10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	6	1		7	2	Y	296	295	4
						31	3		1	4				
*11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	1	1		1	2	Y	261	262	3
						6	3		287	9				
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	25	1		19	2	Y	369	367	5
						91	3		406	9				
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	101	1		54	2	Y	472	470	7
						329	3		5	4				
*02	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	300	1		244	2	Y	266	268	5
						871	3		2	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	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
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266736 COMPL. DATE 06/14/2023 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12395 - 17065															
*04	54077 X	54077	-0-	-0-	-0-	8829	1	7663	2	Y	1949	1947	0		17
						35221	3	220	4						
*05	50747 X	50143	-0-	-604	-0-	8076	1	7454	2	Y	1729	1730	0		16
						32544	3	167	4						
*06	49994 X	49994	-0-	-0-	-0-	7593	1	6941	2	Y	3294	3278	0		32
						31688	3	149	4						
07	58278 X	58278	-0-	-0-	-0-	9939	1	7746	2	Y	1788	1759	0	44 8	17
						38138	3	488	4						
*08	61605 X	61605	-0-	-0-	-0-	10040	1	9816	2	Y	1345	1313	0	35 8	14
						40023	3	246	4						
*09	54090 X	7722	-0-	-46368	-0-	1051	1	792	2	Y	1215	1198	0	16 8	15
						4529	3	13	4						
10	56172 X	6548	-0-	-49624	-0-	805	1	758	2	Y	1142	1111	0	32 8	14
						3647	3	82	4						
*11	54360 X	12615	-0-	-41745	-0-	1467	1	1220	2	Y	2995	2907	0	65 8	37
						6574	3	59	4						
*12	56172 X	15844	-0-	-40328	-0-	2732	1	2020	2	Y	1012	1035	0		14
						9958	3	21	4						
*01	56172 X	12876	-0-	-43296	-0-	2509	1	1329	2	Y	693	697	0		10
						8153	3	123	4						
*02	22068 X	22068	-0-	-0-	-0-	4553	1	3692	2	Y	544	544	0		10
						13194	3	31	4						
CREWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266739 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 12664 PERF.12705 - 16704															
*04	T. A.	28552	-0-	28552	84185	3805	1	3302	2	Y	5614	5612	0		48
						15175	3	95	4						
*05	T. A.	27154	-0-	27154	111339	3519	1	3248	2	Y	5579	5577	0		50
						14178	3	72	4						
*06	T. A.	23773	-0-	23773	135112	2842	1	2597	2	Y	5836	5829	0		57
						11858	3	56	4						
07	T. A.	19046	-0-	19046	154158	2369	1	1846	2	Y	5113	5083	0	37 8	50
						9091	3	116	4						
*08	171146 X	16988	-0-	-154158	-0-	1913	1	1870	2	Y	5031	4995	0	32 8	54
						7624	3	47	4						
*09	22446 X	22446	-0-	-0-	-0-	2982	1	2246	2	Y	3939	3930	0	15 8	48
						12848	3	37	4						
10	24824 X	24824	-0-	-0-	-0-	3153	1	2964	2	Y	3739	3700	0	39 8	48
						14271	3	323	4						
*11	27743 X	27743	-0-	-0-	-0-	3470	1	2886	2	Y	5172	5102	0	53 8	65
						15560	3	138	4						
*12	23707 X	23707	-0-	-0-	-0-	3321	1	2454	2	Y	5273	5264	0		74
						12106	3	26	4						
*01	17315 X	17315	-0-	-0-	-0-	2625	1	1390	2	Y	4219	4233	0		60
						8530	3	129	4						
*02	9166 X	9166	-0-	-0-	-0-	1605	1	1087	2	Y	1649	1677	0		32
						4649	3	11	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 #: 4H RRCID -> 266752 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12715 - 16345															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*06	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	483	1	363	2	Y	93	93	0		1
						3273	3	14	4						
07	1488 X	896	-0-	-592	-0-	127	1	66	2	Y	47	48	0		-0-
						648	3	3	4						
*08	3410 X	613	-0-	-2797	-0-	76	1	52	2	Y	65	64	0		1
						411	3	2	4						
*09	4260 X	2168	-0-	-2092	-0-	194	1	908	2	Y	123	123	0		1
						928	3	3	4						
10	4402 X	522	-0-	-3880	-0-	61	1	32	2	Y	140	139	0		2
						274	3	1	4						
*11	4260 X	171	-0-	-4089	-0-	11	1	5	2	Y	93	92	0	1 8	2
						53	3	102	9						
12	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	71	72	0		1
01	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	84	83	0		2
02	1036 X	-0-	-0-	-1036	-0-					Y	75	76	0		1
CREWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266779 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 12736 PERF.12540 - 17494															
*08	T. A.	1102	-0-	1102	1819	171	1	167	2	Y	74	70	0	4 8	1
						679	3	4	4						
*09	T. A.	1751	-0-	1751	3570	279	1	210	2	Y	51	49	0	2 8	1
						1203	3	3	4						
10	T. A.	1028	-0-	1028	4598	148	1	140	2	Y	46	44	0	2 8	1
						674	3	15	4						
*11	T. A.	1125	-0-	1125	5723	169	1	141	2	Y	46	43	0	3 8	1
						757	3	7	4						
12	T. A.	901	-0-	901	6624	160	1	118	2	Y	35	35	0		1
						583	3	1	4						
01	T. A.	496	-0-	496	7120	94	1	50	2	Y	35	35	0		1
						308	3	5	4						
*02	2800 N	127	-0-	-2673	4447	24	1	20	2	Y	12	13	0		-0-
						70	3	13	9						
LOVE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266814 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12470 - 16685															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	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															
09	26670 X	23789	-0-	-2881	-0-	1133	1	3129	2	Y	4949	4926	1	2 8	37
						13996	3	87	4						
10	203142 X	203142	-0-	-0-	-0-	15294	2	145226	3	Y	37156	37094	1	5 8	94
						1750	4	40872	9						
*11	124075 X	124075	-0-	-0-	-0-	4612	1	9339	2	Y	20720	20757	1	1 8	56
						86686	3	646	4						
12	89693 X	89693	-0-	-0-	-0-	3220	1	6852	2	Y	14880	14873	1		63
						62857	3	396	4						
01	68610 X	68610	-0-	-0-	-0-	1862	1	6357	2	Y	10572	10481	1		154
						48089	3	673	4						
*02	64271 X	64271	-0-	-0-	-0-	2003	1	7283	2	Y	8590	8652	1		92
						45150	3	386	4						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
KOSUB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266864 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12685 - 12831															
M	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
09	11906 X	11906	-0-	-0-	-0-	559	1	1544	2	Y	2594	2573	1	1	8
						6906	3	44	4						20
10	105032 X	105032	-0-	-0-	-0-	7979	2	75769	3	Y	18519	18490	1	2	8
						913	4	20371	9						47
*11	57399 X	57399	-0-	-0-	-0-	2117	1	4286	2	Y	9919	9938	1	1	8
						39788	3	297	4						27
12	41886 X	41886	-0-	-0-	-0-	1496	1	3184	2	Y	7106	7103	1		30
						29205	3	184	4						
01	31292 X	31292	-0-	-0-	-0-	843	1	2879	2	Y	4986	4943	1		73
						21780	3	305	4						
*02	30118 X	30118	-0-	-0-	-0-	935	1	3401	2	Y	4109	4138	1		44
						21082	3	180	4						
MCALISTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267295 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12850 - 17411															
09	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-				-0-
10	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-				-0-
*11	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-				-0-
12	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
FRANKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268223 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12360 - 17184															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
KOSUB UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268734 COMPL. DATE 10/16/2023 TOTAL DEPTH 12792 PERF.12757 - 16921															
09	41610 X	-0-	-0-	-41610	-0-					Y	-0-	17	1		-0-
10	42997 X	13884	-0-	-29113	-0-	1131	2	10744	3	Y	1709	1705	1		4
						129	4	1880	9						
*11	24750 X	19831	-0-	-4919	-0-	743	1	1504	2	Y	3197	3192	1		9
						13963	3	104	4						
12	16971 X	16971	-0-	-0-	-0-	587	1	1250	2	Y	3271	3266	1		14
						11464	3	72	4						
01	14043 X	12833	-0-	-1210	-0-	322	1	1100	2	Y	2706	2681	1		39
						8318	3	116	4						
02	18508 X	5030	-0-	-13478	-0-	89	1	323	2	Y	2364	2378	1		25
						2001	3	17	4						
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268744 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12610 - 17141															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	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	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	3100 N	5377	-0-	2277	2803	639 1	441 2	Y	663	661 0				4
						3517 3	51 4							
*06	3000 N	3244	-0-	244	3047	323 1	242 2	Y	440	440 0				4
						2186 3	9 4							
*07	6222 X	3175	-0-	-3047	-0-	412 1	214 2	Y	395	395 0				4
						2105 3	9 4							
*08	5394 X	2902	-0-	-2492	-0-	325 1	224 2	Y	537	536 0				5
						1755 3	7 4							
*09	5220 X	3092	-0-	-2128	-0-	253 1	1181 2	Y	408	408 0				5
						1205 3	4 4							
10	5394 X	1890	-0-	-3504	-0-	250 1	131 2	Y	357	357 0				5
						1112 3	4 4							
*11	4110 X	1674	-0-	-2436	-0-	193 1	98 2	Y	353	347 0	5 8			6
						991 3	4 4							
*12	4247 X	1880	-0-	-2367	-0-	225 1	116 2	Y	396	395 0				7
						1092 3	11 4							
*01	4247 X	2323	-0-	-1924	-0-	258 1	157 2	Y	484	477 0				14
						1350 3	26 4							
*02	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	263 1	195 2	Y	410	418 0				6
						1153 3	11 4							
KOSUB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268754 COMPL. DATE 10/16/2023 TOTAL DEPTH 12803 PERF.12820 - 17346														
09	44910 X	-0-	-0-	-44910	-0-			Y	1931	1938 1				15
10	46438 X	342	-0-	-46096	-0-	9 2	88 3	Y	222	236 1				1
						1 4	244 9							
*11	26940 X	5497	-0-	-21443	-0-	150 1	304 2	Y	1996	1992 1				5
						2826 3	21 4							
12	16461 X	8686	-0-	-7775	-0-	237 1	504 2	Y	2992	2984 1				13
						4625 3	29 4							
01	16461 X	5382	-0-	-11079	-0-	82 1	279 2	Y	2622	2597 1				38
						2108 3	29 4							
02	5124 X	2781	-0-	-2343	-0-	6 1	21 2	Y	2384	2396 1				26
						131 3	1 4							
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268795 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13170 - 18700														
09	62460 X	38947	-0-	-23513	-0-	2260 1	6240 2	Y	2148	2153 1	4 8			16
						27908 3	176 4							
10	52545 X	25393	-0-	-27152	-0-	2197 2	20872 3	Y	1884	1895 1				5
						252 4	2072 9							
*11	49080 X	30565	-0-	-18515	-0-	1252 1	2535 2	Y	2792	2789 1				8
						23532 3	175 4							
12	50716 X	30024	-0-	-20692	-0-	1205 1	2565 2	Y	2339	2337 1				10
						23533 3	148 4							
01	50716 X	38157	-0-	-12559	-0-	1166 1	3981 2	Y	2249	2226 1				33
						30115 3	421 4							
02	36344 X	32909	-0-	-3435	-0-	1103 1	4011 2	Y	2471	2478 1				26
						24864 3	213 4							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
MCALISTER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268799 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12825 - 16495																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	32434 X	32434	-0-	-0-	-0-		2010 1 14 2			Y	4941	4952 1 4 8				37
							24819 3 156 4									
10	28846 X	28846	-0-	-0-	-0-		9 2 24759 3			Y	3436	3463 1 1 8				9
							298 4 3780 9									
*11	26159 X	26159	-0-	-0-	-0-		1115 1 20962 3			Y	3569	3568 1				10
							156 4 3926 9									
12	25225 X	25225	-0-	-0-	-0-		1054 1 160 2			Y	2996	2993 1				13
							20586 3 129 4									
01	22332 X	22332	-0-	-0-	-0-		705 1 44 2			Y	2845	2817 1				41
							18198 3 255 4									
*02	18623 X	18623	-0-	-0-	-0-		676 1 47 2			Y	2300	2316 1				25
							15240 3 130 4									
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 268832 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12615 - 17057																
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MCALISTER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269026 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12793 PERF.12873 - 17543																
09	47682 X	47682	-0-	-0-	-0-		3038 1 1439 2			Y	4960	4987 1				37
							37512 3 237 4									
10	36993 X	36993	-0-	-0-	-0-		211 2 32095 3			Y	3909	3936 1				10
							387 4 4300 9									
*11	38034 X	38034	-0-	-0-	-0-		1688 1 665 2			Y	3363	3364 1				9
							31745 3 237 4									
12	33494 X	33494	-0-	-0-	-0-		1444 1 355 2			Y	3023	3019 1				13
							28192 3 178 4									
01	31116 X	31116	-0-	-0-	-0-		1004 1 339 2			Y	3165	3132 1				46
							25928 3 363 4									
*02	25532 X	25532	-0-	-0-	-0-		919 1 484 2			Y	2941	2956 1				31
							20716 3 178 4									
MCALISTER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 270230 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12784 - 17913																
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2 1				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-		110 1 223 2			Y	933	930 1				3
							2069 3 15 4									
12	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-		164 1 350 2			Y	951	950 1				4
							3207 3 20 4									
01	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-		81 1 276 2			Y	1365	1349 1				20
							2093 3 29 4									
*02	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-		109 1 396 2			Y	1096	1104 1				12
							2457 3 21 4									

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-				-0-
10	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-				-0-
*11	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-				-0-
12	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	81	1	172	2	Y	355	353	1		2
						1578	3	10	4						
01	386 X	386	-0-	-0-	-0-	8	1	28	2	Y	121	121	1		2
						214	3	3	4						
*02	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	70	1	253	2	Y	515	511	1		6
						1571	3	13	4						
CREWS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270874 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12580 - 17665															
*04	T. A.	28411	-0-	28411	81404	3865	1	3354	2	Y	5163	5161	0		44
						15417	3	96	4						
*05	T. A.	24110	-0-	24110	105514	3129	1	2889	2	Y	4921	4921	0		44
						12614	3	65	4						
*06	T. A.	24974	-0-	24974	130488	3037	1	2775	2	Y	5850	5837	0		57
						12668	3	59	4						
07	T. A.	21824	-0-	21824	152312	2891	1	2252	2	Y	4954	4892	0	71 8	48
						11090	3	142	4						
*08	171759 X	19447	-0-	-152312	-0-	2488	1	2432	2	Y	4134	4058	0	80 8	44
						9919	3	61	4						
*09	26436 X	26436	-0-	-0-	-0-	3752	1	2829	2	Y	3308	3276	0	36 8	40
						16169	3	47	4						
10	22578 X	22578	-0-	-0-	-0-	2966	1	2789	2	Y	2812	2757	0	60 8	35
						13426	3	304	4						
*11	23252 X	23252	-0-	-0-	-0-	3215	1	2674	2	Y	2561	2493	0	71 8	32
						14418	3	128	4						
*12	20270 X	20270	-0-	-0-	-0-	3304	1	2442	2	Y	2228	2229	0		31
						12047	3	26	4						
*01	13158 X	13158	-0-	-0-	-0-	2161	1	1144	2	Y	2479	2475	0		35
						7020	3	106	4						
*02	10951 X	10951	-0-	-0-	-0-	1718	1	984	2	Y	2959	2937	0		57
						4982	3	12	4						
MCALISTER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 280543 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 12783 PERF.12786 - 17822															
09	3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-				-0-
10	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-				-0-
*11	3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-				-0-
12	2170 X	522	-0-	-1648	-0-	20	1	42	2	Y	67	67	1		-0-
						384	3	2	4						
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1		-0-
KOSUB UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280778 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12817 - 16538															
09	T. A.	11477	-0-	11477	11477	550	1	1517	2	Y	2346	2327	1	1 8	18
						6786	3	43	4						
10	T. A.	85958	-0-	85958	97435	6099	2	57913	3	Y	19316	19282	1	3 8	49
						698	4	21248	9						
*11	T. A.	58954	-0-	58954	156389	2119	1	4291	2	Y	11286	11304	1	1 8	30
						39832	3	297	4						
12	14B2 EXT	43643	-0-	43643	200032	1515	1	3223	2	Y	8319	8314	1		35
						29568	3	186	4						
01	14B2 EXT	32415	-0-	32415	232447	851	1	2905	2	Y	5799	5750	1		84
						21973	3	307	4						
*02	259911 X	27464	-0-	-232447	-0-	820	1	2984	2	Y	4546	4581	1		49
						18501	3	158	4						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
KOSUB UNIT WELL #: 7H RRCID -> 280897 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12822 - 16784														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KOSUB UNIT WELL #: 8H RRCID -> 281426 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 12796 PERF.12940 - 19875														
09	5730 X	-0-	-0-	-5730	-0-					Y	-0-	3 1		-0-
10	11222 X	-0-	-0-	-11222	-0-					Y	-0-			-0-
*11	10860 X	-0-	-0-	-10860	-0-					Y	-0-			-0-
12	11222 X	-0-	-0-	-11222	-0-					Y	-0-			-0-
01	5921 X	-0-	-0-	-5921	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCALISTER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281768 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 12639 PERF.13025 - 17510														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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														
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-
02	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														
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-
02	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														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	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														
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-
02	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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-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														
09	240 X	79	-0-	-161	-0-		19	1	59	3	N	1	1 8	-0-
							1	9						
10	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-		508	1	2037	3	N	445	442 0	-0-
							490	9						
*11	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-		795	1	3101	3	N	505	502 0	-0-
							556	9						
12	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-		740	1	2879	3	N	422	422 0	-0-
							464	9						
01	3038 X	2910	-0-	-128	-0-		521	1	2040	3	N	317	317 0	-0-
							349	9						
*02	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-		1159	1	4485	3	N	382	382 0	-0-
							420	9						
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 285579 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 12879 PERF.12764 - 19349														
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 30H RRCID -> 285580 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12797 - 19081														
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-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														
09	8186 X	8186	-0-	-0-	-0-	-0-	1862	1	5591	3	N	666	666 0	-0-
							733	9						
10	9492 X	9492	-0-	-0-	-0-	-0-	1774	1	7109	3	N	554	554 0	-0-
							609	9						
*11	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	-0-	928	1	3624	3	N	555	555 0	-0-
							611	9						
12	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	-0-	877	1	3414	3	N	290	290 0	-0-
							319	9						
01	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	-0-	848	1	3316	3	N	2	2 0	-0-
							2	9						
*02	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	-0-	673	1	2603	3	N	8	8 0	-0-
							9	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BBG MIXON UNIT WELL #: 18H RRCID -> 285671 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12853 PERF.12950 - 16071														
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		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 28H RRCID -> 286231 COMPL. DATE 07/29/2018 TOTAL DEPTH 12756 PERF.13731 - 19205														
09	38370	X	16906	-0-	-21464	-0-	967 1	2671 2	Y	1134	1133	1	3 8	9
							11946 3	75 4						
10	39649	X	16253	-0-	-23396	-0-	1380 2	13124 3	Y	1446	1451	1		4
							158 4	1591 9						
*11	32430	X	13959	-0-	-18471	-0-	558 1	1130 2	Y	1547	1547	1		4
							10491 3	78 4						
12	19406	X	13188	-0-	-6218	-0-	517 1	1100 2	Y	1292	1290	1		6
							10086 3	64 4						
01	19406	X	7267	-0-	-12139	-0-	203 1	692 2	Y	970	962	1		14
							5232 3	73 4						
02	15764	X	8659	-0-	-7105	-0-	263 1	957 2	Y	1323	1323	1		14
							5933 3	51 4						
BBG MIXON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 286244 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12847 - 16386														
09	9180	X	6410	-0-	-2770	-0-	1369 1	4114 3	N	843	835	0	8 8	-0-
							927 9							
10	9911	X	9911	-0-	-0-	-0-	1723 1	6913 3	N	1159	1154	0	5 8	-0-
							1275 9							
*11	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	1661 1	6484 3	N	833	831	0	2 8	-0-
							916 9							
12	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	1444 1	5621 3	N	796	796	0		-0-
							876 9							
01	9889	X	6465	-0-	-3424	-0-	1164 1	4551 3	N	682	682	0		-0-
							750 9							
02	8960	X	3143	-0-	-5817	-0-	591 1	2285 3	N	243	243	0		-0-
							267 9							
LOVE UNIT WELL #: 29H RRCID -> 286326 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 12485 PERF.13299 - 17484														
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-
02	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														
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-
02	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*04	T. A.	28145	-0-	28145	81262	3785	1	3285	2	Y	5346	5345	0	46
						15099	3	95	4					
05	T. A.	20639	-0-	20639	101901	2607	1	2405	2	Y	4610	4614	0	42
						10502	3	54	4					
*06	T. A.	22226	-0-	22226	124127	2675	1	2446	2	Y	5353	5343	0	52
						11165	3	52	4					
07	T. A.	19753	-0-	19753	143880	2551	1	1988	2	Y	4820	4756	0	69 8 47
						9787	3	125	4					
*08	154341 X	10461	-0-	-143880	-0-	1330	1	1301	2	Y	2266	2253	0	36 8 24
						5304	3	33	4					
*09	24587 X	24587	-0-	-0-	-0-	3443	1	2595	2	Y	3333	3285	0	32 8 40
						14840	3	43	4					
10	25218 X	25218	-0-	-0-	-0-	3304	1	3106	2	Y	3198	3137	0	61 8 40
						14952	3	338	4					
*11	25898 X	25898	-0-	-0-	-0-	3578	1	2976	2	Y	2874	2806	0	72 8 36
						16040	3	143	4					
*12	20574 X	20574	-0-	-0-	-0-	3344	1	2472	2	Y	2310	2314	0	32
						12191	3	26	4					
*01	13431 X	13431	-0-	-0-	-0-	2199	1	1164	2	Y	2564	2560	0	36
						7140	3	108	4					
*02	11838 X	11838	-0-	-0-	-0-	1803	1	1462	2	Y	3032	3010	0	58
						5226	3	12	4					
CREWS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287652 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 12706 PERF.12507 - 17263														
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CREWS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287653 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 12663 PERF.12740 - 15392														
*04	19434 X	19434	-0-	-0-	-0-	2275	1	1975	2	Y	5502	5499	0	47
						9075	3	57	4					
05	18968 X	18968	-0-	-0-	-0-	2253	1	2079	2	Y	5009	5011	0	45
						9079	3	47	4					
*06	20785 X	20785	-0-	-0-	-0-	2428	1	2219	2	Y	5416	5408	0	53
						10132	3	48	4					
07	20040 X	20040	-0-	-0-	-0-	2565	1	1999	2	Y	5008	4947	0	65 8 49
						9841	3	126	4					
*08	19784 X	19784	-0-	-0-	-0-	2530	1	2475	2	Y	4206	4112	0	98 8 45
						10090	3	62	4					
*09	25289 X	25289	-0-	-0-	-0-	3470	1	2615	2	Y	3820	3786	0	33 8 46
						14959	3	43	4					
10	25823 X	25823	-0-	-0-	-0-	3215	1	3023	2	Y	4276	4216	0	52 8 54
						14552	3	329	4					
*11	26016 X	26016	-0-	-0-	-0-	3530	1	2936	2	Y	3257	3207	0	64 8 40
						15826	3	141	4					
*12	20356 X	20356	-0-	-0-	-0-	3278	1	2422	2	Y	2441	2447	0	34
						11945	3	26	4					
*01	13417 X	13417	-0-	-0-	-0-	2161	1	1144	2	Y	2715	2711	0	38
						7019	3	106	4					
*02	7397 X	7397	-0-	-0-	-0-	1101	1	893	2	Y	2006	2005	0	39
						3189	3	7	4					

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
*08	14B2 EXT	725	-0-	725	1183	42	1	41	2	Y	431	428	0	1 8	5
						167	3	1	4						
*09	14B2 EXT	434	-0-	434	1617	13	1	10	2	Y	323	323	0	1 8	4
						56	3	355	9						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1617					Y	254	253	0	2 8	3
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1617					Y	12	15	0		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1617					Y	-0-				-0-
01	1617 X	-0-	-0-	-1617	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	312	-0-	312	312	43	1	35	2	Y	99	97	0		2
						125	3	109	9						
CREWS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287656 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12598 - 14594															
*08	T. A.	5307	-0-	5307	7487	725	1	708	2	Y	880	843	0	31 8	9
						2888	3	18	4						
*09	T. A.	7345	-0-	7345	14832	1042	1	785	2	Y	922	910	0	10 8	11
						4491	3	13	4						
*10	20914 X	6082	-0-	-14832	-0-	811	1	763	2	Y	682	670	0	14 8	9
						3675	3	83	4						
*11	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	750	1	624	2	Y	465	456	0	12 8	6
						3362	3	30	4						
*12	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	714	1	527	2	Y	375	376	0		5
						2601	3	6	4						
*01	3627 X	2353	-0-	-1274	-0-	408	1	216	2	Y	351	351	0		5
						1323	3	20	4						
02	5292 X	149	-0-	-5143	-0-	26	1	21	2	Y	25	30	0		-0-
						74	3	28	9						
CREWS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287657 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12544 PERF.12602 - 14598															
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
LOVE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287786 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12580 - 16952															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BBG MIXON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287896 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12957 PERF.13191 - 16251															
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BBG MIXON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287920 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13242 - 15928														
M	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	* * EOM BALANCE
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-
02	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														
*05	8556 X	4442	-0-	-4114	-0-	549	1	380	2	Y	400	401	0	3
						3029	3	44	4					
*06	8280 X	4723	-0-	-3557	-0-	475	1	357	2	Y	597	595	0	5
						3221	3	13	4					
07	5580 X	4036	-0-	-1544	-0-	519	1	269	2	Y	537	537	0	5
						2646	3	11	4					
*08	5053 X	3443	-0-	-1610	-0-	371	1	256	2	Y	726	724	0	7
						2009	3	8	4					
*09	4890 X	3895	-0-	-995	-0-	310	1	1450	2	Y	590	590	0	7
						1481	3	5	4					
10	4898 X	2744	-0-	-2154	-0-	360	1	188	2	Y	534	532	0	8
						1604	3	5	4				1 8	
*11	4830 X	2457	-0-	-2373	-0-	279	1	142	2	Y	544	526	0	9
						1432	3	6	4				17 8	
*12	4991 X	2806	-0-	-2185	-0-	328	1	169	2	Y	634	633	0	10
						1596	3	16	4					
*01	4991 X	2976	-0-	-2015	-0-	311	1	189	2	Y	742	731	0	21
						1629	3	31	4					
*02	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	309	1	229	2	Y	619	631	0	9
						1355	3	12	4					

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 17H RRCID -> 287967 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 12449 PERF.12394 - 16672														
*05	T. A.	825	-0-	825	2274	105	1	72	2	Y	57	58	0	-0-
						577	3	8	4					
*06	T. A.	714	-0-	714	2988	73	1	55	2	Y	82	81	0	1
						494	3	2	4					
07	T. A.	603	-0-	603	3591	79	1	41	2	Y	74	74	0	1
						400	3	2	4					
*08	3100 N	18	-0-	-3082	509	2	1	1	2	Y	3	4	0	-0-
						12	3	3	9					
09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-			-0-
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			-0-
*11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	59	58	0	1

BBG MIXON UNIT WELL #: 17H RRCID -> 288246 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12868 PERF.13300 - 16330														
09	6960 X	5756	-0-	-1204	-0-	1049	1	3153	3	N	1413	1413	0	-0-
						1554	9							
10	7068 X	6206	-0-	-862	-0-	905	1	3626	3	N	1523	1521	0	-0-
						1675	9					2 8		
*11	6660 X	5716	-0-	-944	-0-	887	1	3462	3	N	1243	1243	0	-0-
						1367	9							
12	6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	1084	1	4216	3	N	1520	1520	0	-0-
						1672	9							
01	6200 X	5692	-0-	-508	-0-	892	1	3489	3	N	1192	1192	0	-0-
						1311	9							
*02	6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	1044	1	4042	3	N	1344	1344	0	-0-
						1478	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 9H RRCID -> 288533 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12884 PERF.12672 - 18224															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14490 X	2691	-0-	-11799	-0-	139	1	384	2	Y	397	397	1	1 8	3
						1720	3	11	4						
10	14973 X	1715	-0-	-13258	-0-	133	2	1198	3	Y	336	338	1		1
						14	4	370	9						
*11	5910 X	-0-	-0-	-5910	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
12	3720 X	2880	-0-	-840	-0-	89	1	190	2	Y	770	767	1		3
						1743	3	11	4						
01	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	79	1	268	2	Y	1381	1364	1		20
						2030	3	28	4						
*02	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	68	1	249	2	Y	1352	1358	1		14
						1542	3	13	4						
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 10H RRCID -> 288560 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12965 - 18318															
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	27	1	58	2	Y	415	413	1		2
						537	3	3	4						
01	3100 N	3416	-0-	316	316	70	1	238	2	Y	1166	1151	1		17
						1800	3	25	4						
*02	2800 N	2876	-0-	76	392	61	1	223	2	Y	1091	1096	1		12
						1380	3	12	4						
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 288596 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12825 - 18743															
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-
02	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															
09	8610 X	-0-	-0-	-8610	-0-					Y	-0-				-0-
10	8432 X	-0-	-0-	-8432	-0-					Y	-0-				-0-
*11	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 18H RRCID -> 290096 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12545 - 16700															
09	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 17H RRCID -> 290276 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12619 - 16660														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	17575 X	17575	-0-	-0-	-0-	887 1	2447 2	Y	2933	2930	1	2 8		22
10	15202 X	15202	-0-	-0-	-0-	10946 3	69 4	Y	3467	3480	1			9
*11	15346 X	15346	-0-	-0-	-0-	1072 2	10193 3	Y	4140	4138	1			11
12	16527 X	16527	-0-	-0-	-0-	123 4	3814 9	Y	3656	3651	1			16
01	14716 X	14716	-0-	-0-	-0-	491 1	995 2	Y	1715	1706	1			25
*02	16021 X	16021	-0-	-0-	-0-	9237 3	69 4	Y	2345	2345	1			25
						550 1	1168 2	Y						
						10719 3	68 4	Y						
						419 1	1431 2	Y						
						10827 3	152 4	Y						
						491 1	1786 2	Y						
						11069 3	95 4	Y						
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 31H RRCID -> 290277 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12814 PERF.12580 - 18851														
09	10320 X	9826	-0-	-494	-0-	472 1	1304 2	Y	1981	1975	1			15
10	10664 X	6584	-0-	-4080	-0-	5834 3	37 4	Y	1449	1460	1			4
*11	10320 X	3980	-0-	-6340	-0-	470 2	4466 3	Y	873	875	1			2
12	10664 X	4364	-0-	-6300	-0-	54 4	1594 9	Y	832	830	1			4
01	10137 X	4566	-0-	-5571	-0-	138 1	278 2	Y	662	656	1			10
02	8736 X	6765	-0-	-1971	-0-	2585 3	19 4	Y	983	982	1			11
						151 1	322 2	Y						
						2957 3	19 4	Y						
						125 1	428 2	Y						
						3240 3	45 4	Y						
						208 1	755 2	Y						
						4681 3	40 4	Y						
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 32H RRCID -> 290303 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12558 - 17105														
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-
02	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														
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-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
CREWS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 295819 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12641 - 17900														
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-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CREWS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 295899 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 12606 PERF.12504 - 17525														
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	EOM BALANCE
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
CREWS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 295900 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 12692 PERF.12716 - 17187														
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 23H RRCID -> 296484 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12845 - 17118														
09	63750 X	34062	-0-	-29688	-0-	1969	1	5437	2	Y	1990	1995	1	9 8 15
						24314	3	153	4					
10	59365 X	27534	-0-	-31831	-0-	2408	2	22867	3	Y	1803	1812	1	1 8 5
						276	4	1983	9					
*11	47040 X	25950	-0-	-21090	-0-	1102	1	2231	2	Y	1592	1593	1	4
						20712	3	154	4					
12	39959 X	26960	-0-	-12999	-0-	1118	1	2379	2	Y	1362	1360	1	6
						21828	3	137	4					
01	38285 X	22906	-0-	-15379	-0-	708	1	2416	2	Y	1135	1124	1	17
						18277	3	256	4					
02	29036 X	26033	-0-	-3003	-0-	899	1	3269	2	Y	1297	1300	1	14
						20265	3	173	4					
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 21H RRCID -> 296486 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 12926 PERF.12850 - 19567														
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 24H RRCID -> 296487 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12860 - 17187														
09	63705 X	63705	-0-	-0-	-0-	3631	1	10025	2	Y	4485	4497	1	11 8 34
						44832	3	283	4					
10	63374 X	63374	-0-	-0-	-0-	5599	2	53163	3	Y	3610	3633	1	2 8 9
						641	4	3971	9					
*11	58650 X	38817	-0-	-19833	-0-	1599	1	3239	2	Y	3351	3351	1	9
						30069	3	224	4					
12	65813 X	33682	-0-	-32131	-0-	1343	1	2858	2	Y	2819	2816	1	12
						26215	3	165	4					
01	65813 X	31221	-0-	-34592	-0-	920	1	3143	2	Y	2775	2747	1	40
						23772	3	333	4					
02	59444 X	29979	-0-	-29465	-0-	993	1	3612	2	Y	2536	2549	1	27
						22392	3	192	4					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIVE OAK				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MCALISTER UNIT WELL #: 25H RRCID -> 297310 COMPL. DATE 04/08/2024 TOTAL DEPTH 12646 PERF.13456 - 17447														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
09	103470 X	34767	-0-	-68703	-0-			2398 1 29607 3		Y	2341	2356 1		18
								187 4 2575 9						
10	88040 X	32409	-0-	-55631	-0-			29810 3 359 4		Y	2036	2049 1		5
								2240 9						
*11	67200 X	28356	-0-	-38844	-0-			1341 1 25212 3		Y	1468	1469 1		4
								188 4 1615 9						
12	53010 X	25468	-0-	-27542	-0-			1169 1 22816 3		Y	1217	1216 1		5
								144 4 1339 9						
01	43214 X	22467	-0-	-20747	-0-			778 1 20099 3		Y	1190	1178 1		17
								281 4 1309 9						
02	29176 X	18421	-0-	-10755	-0-			734 1 16541 3		Y	913	920 1		10
								142 4 1004 9						
MCALISTER UNIT WELL #: 26H RRCID -> 297342 COMPL. DATE 04/08/2024 TOTAL DEPTH 12675 PERF.13078 - 16955														
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-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MCALISTER UNIT WELL #: 28H RRCID -> 297343 COMPL. DATE 04/08/2024 TOTAL DEPTH 12672 PERF.13070 - 17778														
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-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MCALISTER UNIT WELL #: 27H RRCID -> 297386 COMPL. DATE 04/08/2024 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12948 - 17503														
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-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MCALISTER - KOSUB SA A WELL #: 1H RRCID -> 298460 COMPL. DATE 01/30/2025 TOTAL DEPTH 12639 PERF.13025 - 19616														
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	0	121022	-0-	121022	121022			4526 1 9167 2		Y	19640	19625 1	1 8	53
								85091 3 634 4						
12 DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-	121022					Y	-0-			-0-
*01	179446 X	58424	-0-	-121022	-0-			1595 1 5446 2		Y	8740	8614 1		126
								41192 3 577 4						
02	78484 X	58610	-0-	-19874	-0-			1847 1 6718 2		Y	7310	7358 1		78
								41648 3 356 4						
MCALISTER UNIT WELL #: 29H RRCID -> 298461 COMPL. DATE 01/31/2025 TOTAL DEPTH 12699 PERF.12880 - 18563														
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-
02	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 #:		30H	RRCID ->	298462	COMPL. DATE	01/29/2025	TOTAL DEPTH	12793	PERF.12910	- 19046	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS	*	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*	EOM BALANCE
0							AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	AMT	CODE
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-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

KOSUB UNIT				WELL #:		11H	RRCID ->	298463	COMPL. DATE	02/01/2025	TOTAL DEPTH	12751	PERF.13300	- 17441	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

KOSUB UNIT				WELL #:		12H	RRCID ->	298464	COMPL. DATE	02/02/2025	TOTAL DEPTH	12840	PERF.13210	- 16991	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

KOSUB UNIT				WELL #:		13H	RRCID ->	298465	COMPL. DATE	02/03/2025	TOTAL DEPTH	12739	PERF.13010	- 16992	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

KOSUB UNIT				WELL #:		14H	RRCID ->	298496	COMPL. DATE	02/03/2025	TOTAL DEPTH	12842	PERF.13075	- 17443	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

KOSUB UNIT				WELL #:		10H	RRCID ->	298497	COMPL. DATE	01/28/2025	TOTAL DEPTH	12773	PERF.13050	- 20430	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MARATHON OIL EF LLC				525398											
KENNEDY				WELL #:		1H	RRCID ->	244929	COMPL. DATE	01/26/2010	TOTAL DEPTH	16530	PERF.12298	- 16308	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
SINOR RANCH 02														
WELL #: 5														
RRCID -> 254906														
COMPL. DATE 10/18/2009														
TOTAL DEPTH 13169														
PERF.13205 - 15758														
CNTY: LIVE OAK														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	BALANCE
09	1260 N	1213	-0-	-0-	-47	-0-	-0-	1165	3	48	9	Y	44	-0-
10	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1193	3	48	9	Y	44	-0-
11	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1175	3	48	9	Y	44	-0-
12	1240 N	800	-0-	-0-	-440	-0-	-0-	766	3	34	9	Y	31	-0-
01	1240 N	1221	-0-	-0-	-19	-0-	-0-	1168	3	53	9	Y	48	-0-
02	1148 N	1008	-0-	-0-	-140	-0-	-0-	963	3	45	9	Y	41	-0-
ROBERT CRAWLEY 01														
WELL #: 01H														
RRCID -> 255805														
COMPL. DATE 01/28/2010														
TOTAL DEPTH 14365														
PERF.14270 - 18820														
09	5190 X	-0-	-0-	-0-	-5190	-0-	-0-						N	-0-
10	4681 X	-0-	-0-	-0-	-4681	-0-	-0-						N	-0-
11	3510 X	-0-	-0-	-0-	-3510	-0-	-0-						N	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
CHESNUTT 01														
WELL #: 01H														
RRCID -> 256597														
COMPL. DATE 05/13/2010														
TOTAL DEPTH 17566														
PERF.13223 - 17350														
09	2070 X	1703	-0-	-0-	-367	-0-	-0-	1681	3	22	9	Y	20	-0-
10	1922 X	1859	-0-	-0-	-63	-0-	-0-	1842	3	17	9	Y	15	-0-
11	1950 X	1650	-0-	-0-	-300	-0-	-0-	1633	3	17	9	Y	15	-0-
12	2015 X	462	-0-	-0-	-1553	-0-	-0-	447	3	15	9	Y	14	-0-
01	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2851	3	64	9	Y	58	-0-
02	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1669	3	34	9	Y	31	-0-
EASLEY UNIT														
WELL #: 1H														
RRCID -> 258260														
COMPL. DATE 03/26/2011														
TOTAL DEPTH 12649														
PERF.12710 - 15500														
09	570 X	12	-0-	-0-	-558	-0-	-0-	1	3	11	9	Y	10	-0-
10	364 X	364	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	17	9	Y	313	-0-
								344	9					4
11	444 X	444	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	Y	383	-0-
								421	9					4
12	62 X	-0-	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	8	-0-
01	372 X	-0-	-0-	-0-	-372	-0-	-0-					Y	2	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	-0-
MORGAN UNIT														
WELL #: 1H														
RRCID -> 258278														
COMPL. DATE 01/10/2017														
TOTAL DEPTH 11934														
PERF.12360 - 16583														
09	1260 N	45	-0-	-0-	-1215	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	36	-0-
								40	9					1
10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	477	3	Y	61	-0-
								4	4	67	9			3
11	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	273	1	1027	3	Y	331	-0-
								6	4	364	9			13
12	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	297	1	1079	3	Y	376	-0-
								9	4	414	9			19
01	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	209	1	668	3	Y	155	-0-
								5	4	171	9			8
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	-0-
LONG 01														
WELL #: 01H														
RRCID -> 258285														
COMPL. DATE 08/02/2010														
TOTAL DEPTH 18327														
PERF.13700 - 18182														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
*12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3	1	9	Y	1	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
CHESNUTT 02		WELL #: 01H		RRCID -> 258430	COMPL. DATE 07/01/2010	TOTAL DEPTH 13146	PERF.13490	- 16922								
M 0	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
09	1500 N	790	-0-	-710	-0-	781	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
10	1178 N	963	-0-	-215	-0-	957	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
11	908 N	908	-0-	-0-	-0-	902	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
12	957 N	957	-0-	-0-	-0-	950	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
01	961 N	928	-0-	-33	-0-	924	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
02	840 N	656	-0-	-184	-0-	650	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
HANDY 02				WELL #: 0101H	RRCID -> 258773	COMPL. DATE 03/11/2011	TOTAL DEPTH 12885	PERF.13513	- 17860							
09	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	184	1	2234	3	Y	207	207	0			-0-
						228	9									
10	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	171	1	2329	3	Y	243	243	0			-0-
						267	9									
11	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	158	1	2161	3	Y	232	232	0			-0-
						255	9									
*12	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	231	1	2899	3	Y	201	201	0			-0-
						221	9									
01	1747 X	1747	-0-	-0-	-0-	189	1	1340	3	Y	198	198	0			-0-
						218	9									
*02	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	333	1	1837	3	Y	241	241	0			-0-
						265	9									
DULLYE 01				WELL #: 01H	RRCID -> 259501	COMPL. DATE 11/10/2010	TOTAL DEPTH 13122	PERF.13640	- 18750							
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-
02	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							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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							
09	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
10	3069 X	2897	-0-	-172	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
11	2970 X	2931	-0-	-39	-0-	2931	3			N	-0-					-0-
*12	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	3			N	-0-					-0-
01	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	3			N	-0-					-0-
*02	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	3			N	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
09	2250 X	2218	-0-	-32	-0-	339 10 4	1697 172 9	3	Y	156	157	0		4
10	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	385 12 4	2008 135 9	3	Y	123	124	0		3
11	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	566 22 4	2915 314 9	3	Y	285	278	0		10
12	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	614 16 4	2938 343 9	3	Y	312	312	0		10
*01	2542 X	1707	-0-	-835	-0-	311 8 4	1253 135 9	3	Y	123	128	0		5
*02	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	648 14 4	4341 525 9	3	Y	477	473	0		9
LUNA UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 259817 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12050 - 17230														
09	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	982 8 4	2110 407 9	3	Y	370	365	0		19
10	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	1010 18 4	2297 286 9	3	Y	260	264	0		15
11	2910 X	2790	-0-	-120	-0-	784 13 4	1732 261 9	3	Y	237	238	0		14
12	3007 X	2180	-0-	-827	-0-	605 7 4	1274 294 9	3	Y	267	266	0		15
01	3007 X	454	-0-	-2553	-0-	125 7 4	277 45 9	3	Y	41	53	0		3
02	85 X	85	-0-	-0-	-0-	27 1 4	57 3	3	Y	-0-	3	0		-0-
MAY UNIT 1														
WELL #: 1H RRCID -> 259818 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12030 - 16872														
09	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	268 2 4	575 253 9	3	Y	230	228	0		12
10	1116 N	993	-0-	-123	-0-	231 4 4	526 232 9	3	Y	211	211	0		12
11	1020 N	996	-0-	-24	-0-	233 4 4	515 244 9	3	Y	222	221	0		13
12	1147 N	693	-0-	-454	-0-	141 2 4	296 254 9	3	Y	231	231	0		13
01	992 N	685	-0-	-307	-0-	127 7 4	283 268 9	3	Y	244	241	0		16
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	132 5 4	281 229 9	3	Y	208	211	0		13
HAVEMAN 01														
WELL #: 01H RRCID -> 259859 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13380 - 17720														
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-
02	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														
09	1170 N	998	-0-	-172	-0-	765 3	233 9	9	Y	212	212	0		-0-
10	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1738 3	229 9	9	Y	208	208	0		-0-
11	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1625 3	212 9	9	Y	193	193	0		-0-
*12	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1699 3	233 9	9	Y	212	212	0		-0-
01	1953 N	1351	-0-	-602	-0-	1171 3	180 9	9	Y	164	164	0		-0-
02	1708 N	1559	-0-	-149	-0-	1295 3	264 9	9	Y	240	240	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 525398																																												
SJOBURG 01															WELL #: 01H RRCID -> 259885 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13210 - 16850																																												
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS		*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS		*	*	EOM BALANCE																																						
0							AMT	CODE	AMT	CODE			M		AMT	CODE	AMT	CODE																																									
09	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3310	3	14	9	N	13		13	0							-0-																																					
10	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3563	3	10	9	N	9		9	0							-0-																																					
11	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3400	3	12	9	N	11		11	0							-0-																																					
12	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3489	3	35	9	N	32		32	0							-0-																																					
01	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3115	3	24	9	N	22		22	0							-0-																																					
02	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	3991	3	24	9	N	22		22	0							-0-																																					
FRANKE UNIT															WELL #: 1H RRCID -> 259887 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12717 PERF.11950 - 14982																																												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-									-0-																																					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-									-0-																																					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-									-0-																																					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-									-0-																																					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-									-0-																																					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-									-0-																																					
DOUGLAS 01															WELL #: 01H RRCID -> 259979 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13560 - 16992																																												
09	630	N	149	-0-	-481	-0-	19	3	130	9	Y	118	118	0								-0-																																					
10	651	N	154	-0-	-497	-0-	26	3	128	9	Y	116	116	0								-0-																																					
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	1	1	27	3	Y	94	94	0								-0-																																					
							103	9																																																			
*12	155	N	122	-0-	-33	-0-	1	1	37	3	Y	76	76	0								-0-																																					
							84	9																																																			
01	155	N	18	-0-	-137	-0-	6	3	12	9	Y	11	11	0								-0-																																					
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-										-0-																																					
KIRK 01															WELL #: 01H RRCID -> 260295 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 13476 PERF.13610 - 19050																																												
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-																																					
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-										-0-																																					
DIRECT ASSETS UNIT															WELL #: 1H RRCID -> 260314 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 12046 PERF.11880 - 17594																																												
09	1950	X	1831	-0-	-119	-0-	270	1	1098	3	Y	414	420	0								14																																					
							8	4	455	9																																																	
10	2015	X	1534	-0-	-481	-0-	274	1	989	3	Y	239	242	0								11																																					
							8	4	263	9																																																	
11	1950	X	1886	-0-	-64	-0-	304	1	1144	3	Y	392	387	0								16																																					
							7	4	431	9																																																	
12	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	1010	1	3672	3	Y	94	105	0								5																																					
							30	4	103	9																																																	
01	1891	X	907	-0-	-984	-0-	167	1	535	3	Y	183	179	0								9																																					
							4	4	201	9																																																	
02	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	270	1	854	3	Y	174	172	0								11																																					
							6	4	191	9																																																	
RANEY 01															WELL #: 01H RRCID -> 260384 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13330 - 17236																																												
09	2520	X	14	-0-	-2506	-0-	14	3			Y	-0-										-0-																																					
10	2604	X	18	-0-	-2586	-0-	18	3			Y	-0-										-0-																																					
11	2370	X	12	-0-	-2358	-0-	12	3			Y	-0-										-0-																																					
12	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-										-0-																																					
01	2015	X	23	-0-	-1992	-0-	23	3			Y	-0-										-0-																																					
02	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										
HYDE 01		WELL #:		01H	RRCID ->	260386	COMPL. DATE	03/06/2011	TOTAL	DEPTH	12728	PERF.12900 - 17382		
M	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
09	1320 N	560	-0-	-760	-0-	495	3	65	9	N	59	59 0		-0-
10	1488 N	953	-0-	-535	-0-	879	3	74	9	N	67	67 0		-0-
11	1290 N	45	-0-	-1245	-0-	45	3			N	-0-			-0-
12	589 N	150	-0-	-439	-0-	42	3	108	9	N	98	98 0		-0-
01	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1399	3	323	9	N	294	294 0		-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
JOHNSON TRUST 01														
		WELL #:		01H	RRCID ->	260388	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL	DEPTH	12873	PERF.12930 - 17970		
09	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3432	3	67	9	Y	61	61 0		-0-
10	3162 X	1705	-0-	-1457	-0-	1685	3	20	9	Y	18	18 0		-0-
11	3060 X	2548	-0-	-512	-0-	2512	3	36	9	Y	33	33 0		-0-
12	3627 X	2685	-0-	-942	-0-	2582	3	103	9	Y	94	94 0		-0-
01	3627 X	2916	-0-	-711	-0-	2837	3	79	9	Y	72	72 0		-0-
02	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2556	3	78	9	Y	71	71 0		-0-
URRUTIA UNIT														
		WELL #:		1H	RRCID ->	260389	COMPL. DATE	10/05/2021	TOTAL	DEPTH	12262	PERF.12875 - 17257		
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HOLLMAN UNIT														
		WELL #:		1H	RRCID ->	261242	COMPL. DATE	02/13/2011	TOTAL	DEPTH	12425	PERF.12380 - 17444		
09	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	132	1	537	3	Y	960	934 0		32
						4	4	1056	9					
10	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	252	1	909	3	Y	965	954 0		43
						7	4	1062	9					
11	2949 N	2949	-0-	-0-	-0-	312	1	1176	3	Y	1322	1311 0		54
						7	4	1454	9					
12	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	235	1	856	3	Y	500	529 0		25
						7	4	550	9					
01	1271 N	1009	-0-	-262	-0-	25	1	80	3	Y	821	806 0		40
						1	4	903	9					
02	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	144	1	456	3	Y	841	829 0		52
						3	4	925	9					
REYNOLDS GAS UNIT														
		WELL #:		1H	RRCID ->	261735	COMPL. DATE	05/09/2011	TOTAL	DEPTH	12986	PERF.13210 - 18456		
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-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
SIENKIEWICZ UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 262109 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12600 - 18190														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	224	1	1001	3	Y	1	1	0	-0-
						5	4		1	9				
10	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	186	1	904	3	Y	-0-			-0-
						14	4							
11	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	246	1	913	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
RIDLEY 01														
WELL #: 01H RRCID -> 263530 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13050 - 18722														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	28	1	99	3	Y	83	83	0	-0-
						91	9							
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BARBOZA UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 264095 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 12506 PERF.12670 - 17804														
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BOYD FAMILY TRUST 01														
WELL #: 01H RRCID -> 264351 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13180 - 18782														
09	1170 N	1044	-0-	-126	-0-	938	3	106	9	Y	96	96	0	-0-
10	1240 N	1112	-0-	-128	-0-	1006	3	106	9	Y	96	96	0	-0-
11	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1243	3	127	9	Y	115	115	0	-0-
12	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1093	3	123	9	Y	112	112	0	-0-
01	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1026	3	112	9	Y	102	102	0	-0-
02	1288 N	1110	-0-	-178	-0-	998	3	112	9	Y	102	102	0	-0-
SCR UNIT "B" (ALLOCATION)														
WELL #: 1H RRCID -> 264869 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11760 - 18221														
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-
02	DLQ G-10	-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														
09	3780 X	3118	-0-	-662	-0-	448	1	2243	3	Y	375	378	0	10
						14	4		413	9				
10	3410 X	3258	-0-	-152	-0-	414	1	2156	3	Y	614	607	0	17
						13	4		675	9				
11	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	839	1	4323	3	Y	591	587	0	21
						33	4		650	9				
12	6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	1025	1	4906	3	Y	667	667	0	21
						26	4		734	9				
*01	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	787	1	3166	3	Y	582	581	0	22
						21	4		640	9				
*02	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	165	1	1102	3	Y	535	547	0	10
						4	4		589	9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398											
FREE UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 264896		COMPL. DATE 11/13/2011		TOTAL DEPTH 12502		PERF.12775 - 18491			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
KRAMER UNIT B				WELL #: 1H		RRCID -> 264927		COMPL. DATE 09/15/2022		TOTAL DEPTH 12814		PERF.12783 - 18396			
09	2070 X	370	-0-	-1700	-0-	29	1	146	3	Y	176	177	0		5
						1	4	194	9						
10	2139 X	214	-0-	-1925	-0-	6	1	31	3	Y	161	162	0		4
						177	9								
11	2070 X	358	-0-	-1712	-0-	23	1	116	3	Y	198	195	0		7
						1	4	218	9						
12	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	730	1	3494	3	Y	572	561	0		18
						19	4	629	9						
*01	8502 X	8502	-0-	-0-	-0-	1535	1	6181	3	Y	677	669	0		26
						41	4	745	9						
*02	351 X	351	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	290	310	0		6
						319	9								
CAT-KENEDY SWD				WELL #: 1		RRCID -> 264998		COMPL. DATE 10/15/2014		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 5980 - 6596			
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-	
02	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			
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
PMT UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 265354		COMPL. DATE 04/25/2011		TOTAL DEPTH 12849		PERF.13275 - 17854			
09	5040 X	4885	-0-	-155	-0-	666	1	4164	3	Y	36	36	0		-0-
						15	4	40	9						
10	5208 X	4700	-0-	-508	-0-	713	1	3955	3	Y	20	20	0		-0-
						10	4	22	9						
11	5520 X	4439	-0-	-1081	-0-	637	1	3746	3	Y	40	40	0		-0-
						12	4	44	9						
12	5704 X	1338	-0-	-4366	-0-	182	1	1130	3	Y	21	21	0		-0-
						3	4	23	9						
01	5704 X	1382	-0-	-4322	-0-	142	1	1173	3	Y	56	55	0		1
						5	4	62	9						
02	1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	219	1	1505	3	Y	137	135	0		3
						3	4	151	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398												
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	265421	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL	DEPTH	11426	PERF.12110	- 18396			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1320 X	1300	-0-	-20	-0-	262 44	1 4	922 72	3 9	Y	65	63	0			3
10	1364 X	632	-0-	-732	-0-	135 5	1 4	490 2	3 9	Y	2	5	0			-0-
11	1320 X	330	-0-	-990	-0-	73 4	1 4	253	3	Y	-0-					-0-
12	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
01	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
THREE SISTERS 01																
		WELL #:		07H	RRCID ->	265494	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL	DEPTH	12240	PERF.12780	- 18102			
09	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-					-0-
10	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					-0-
11	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-					-0-
12	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					-0-
01	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KNOX MILLER 01																
		WELL #:		01H	RRCID ->	265495	COMPL. DATE	03/28/2012	TOTAL	DEPTH	12986	PERF.13180	- 18924			
09	3060 X	2984	-0-	-76	-0-	2846	3	138	9	Y	125	125	0			-0-
10	3162 X	2994	-0-	-168	-0-	2842	3	152	9	Y	138	138	0			-0-
11	3060 X	2997	-0-	-63	-0-	2846	3	151	9	Y	137	137	0			-0-
12	3069 X	2990	-0-	-79	-0-	2826	3	164	9	Y	149	149	0			-0-
01	3069 X	2681	-0-	-388	-0-	2540	3	141	9	Y	128	128	0			-0-
02	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3583	3	207	9	Y	188	188	0			-0-
MENSIK 01																
		WELL #:		01H	RRCID ->	265657	COMPL. DATE	11/12/2011	TOTAL	DEPTH	12984	PERF.13010	- 17382			
09	5340 X	2397	-0-	-2943	-0-	150 123	1 9	2124	3	Y	112	112	0			-0-
10	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-					-0-
11	4140 X	-0-	-0-	-4140	-0-					Y	-0-					-0-
*12	4278 X	1228	-0-	-3050	-0-	78 109	1 9	1041	3	Y	99	99	0			-0-
01	4278 X	557	-0-	-3721	-0-	13 107	1 9	437	3	Y	97	97	0			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KOWALIK 228-1R																
		WELL #:		1H	RRCID ->	265799	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL	DEPTH	11986	PERF.14280	- 17444			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4080 X	3414	-0-	-666	-0-	533 1	2672 3	16 4	Y	175	175 0			5
10	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	752 1	3922 3	24 4	Y	217	216 0			6
11	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	726 1	3741 3	28 4	Y	216	214 0			8
12	7876 X	7876	-0-	-0-	-0-	1251 1	5987 3	32 4	Y	551	542 0			17
*01	7890 X	7890	-0-	-0-	-0-	1458 1	5869 3	39 4	Y	476	475 0			18
*02	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	256 1	1711 3	6 4	Y	178	193 0			3
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C' WELL #: 1H RRCID -> 265821 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12020 - 17212														
09	250 X	250	-0-	-0-	-0-	4 1	13 3	1 4	Y	211	209 1			10
10	248 X	221	-0-	-27	-0-	3 1	11 3	207 9	Y	188	190 1			8
11	240 X	91	-0-	-149	-0-	1 1	5 3	85 9	Y	77	80 1			5
12	248 X	126	-0-	-122	-0-	2 1	7 3	117 9	Y	106	104 1			7
01	248 X	-0-	-0-	-248	-0-	117 9			Y	-0-	7 1			-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	2 1	6 3	129 9	Y	117	107 1			10
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C' WELL #: 2H RRCID -> 265822 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11996 - 17634														
09	2550 X	2159	-0-	-391	-0-	367 1	1291 3	61 4	Y	400	396 0			19
10	2201 X	1758	-0-	-443	-0-	284 1	1034 3	10 4	Y	391	394 0			16
11	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	303 1	1047 3	15 4	Y	438	427 0			27
12	2232 X	1393	-0-	-839	-0-	261 1	822 3	29 4	Y	255	265 0			17
01	2232 X	1143	-0-	-1089	-0-	186 1	714 3	27 4	Y	196	201 0			12
02	753 X	753	-0-	-0-	-0-	113 1	392 3	28 4	Y	200	195 0			17
SCHMIDT FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266034 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12910 - 18651														
09	5610 X	4145	-0-	-1465	-0-	3988 3	157 9		Y	143	143 0			-0-
10	5704 X	3983	-0-	-1721	-0-	3838 3	145 9		Y	132	132 0			-0-
11	5070 X	3471	-0-	-1599	-0-	3355 3	116 9		Y	105	105 0			-0-
12	5239 X	3780	-0-	-1459	-0-	3626 3	154 9		Y	140	140 0			-0-
01	5239 X	3940	-0-	-1299	-0-	3844 3	96 9		Y	87	87 0			-0-
02	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3733 3	118 9		Y	107	107 0			-0-
CHOATE 01 WELL #: 01H RRCID -> 266115 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13150 - 18822														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 3	6 9		Y	5	5 0			-0-
*12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	5 3	24 9		Y	22	22 0			-0-
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	28 3	94 9		Y	85	85 0			-0-
*02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2 3	7 9		Y	6	6 0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
OLSON-ESSE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 266116 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12968 - 18768														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	406 1	4356 3	Y	409	403	0			6
10	8546 X	8546	-0-	-0-	-0-	6 4	450 9	Y	316	318	0			4
11	6538 X	6538	-0-	-0-	-0-	754 1	7428 3	Y	174	176	0			2
12	5394 X	3041	-0-	-2353	-0-	16 4	348 9	Y	215	214	0			3
01	8556 X	3058	-0-	-5498	-0-	594 1	5737 3	Y	307	306	0			4
02	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	16 4	191 9	Y	265	264	0			5
						247 1	2553 3	Y						
						4 4	237 9	Y						
						196 1	2516 3	Y						
						8 4	338 9	Y						
						200 1	2514 3	Y						
						8 4	292 9	Y						
DAVILA UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 266118 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 12331 PERF.13076 - 17863														
09	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	441 1	2757 3	Y	1463	1462	0			15
10	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	10 4	1609 9	Y	1184	1182	0			17
11	3510 X	1809	-0-	-1701	-0-	340 1	1888 3	Y	471	483	0			5
12	4991 X	1173	-0-	-3818	-0-	5 4	1302 9	Y	349	350	0			4
01	4991 X	264	-0-	-4727	-0-	187 1	1100 3	Y	75	78	0			1
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	4 4	518 9	Y	-0-	1	0			-0-
						109 1	678 3	Y						
						2 4	384 9	Y						
						19 1	161 3	Y						
						1 4	83 9	Y						
DEBILL 01														
WELL #: 01H RRCID -> 266221 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13380 - 19052														
09	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-			Y	-0-					-0-
10	620 X	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
FORSHAGE-HOWELL UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 266362 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12396 PERF.13005 - 18169														
09	1260 N	312	-0-	-948	-0-	7 1	45 3	Y	236	236	0			2
10	1023 N	563	-0-	-460	-0-	260 9		Y	266	264	0			4
11	420 N	398	-0-	-22	-0-	41 1	228 3	Y	259	260	0			3
12	310 N	288	-0-	-22	-0-	1 4	293 9	Y	246	246	0			3
01	558 N	92	-0-	-466	-0-	16 1	97 3	Y	78	80	0			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	285 9		Y	-0-	1	0			-0-
						2 1	15 3	Y						
						271 9		Y						
						1 1	5 3	Y						
						86 9		Y						
DOUGLAS 01														
WELL #: 02H RRCID -> 266388 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13449 - 17871														
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-
02	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											
LISKA 01		WELL #:		01H		RRCID -> 266426		COMPL. DATE 11/09/2011		TOTAL		DEPTH 13204		PERF.13420 - 17903	
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
*12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
MIXON 01		WELL #:		01H		RRCID -> 266452		COMPL. DATE 03/27/2012		TOTAL		DEPTH 13536		PERF.13409 - 18761	
09		1042 N		1042	-0-	-0-	-0-	-0-	1042	3		N	-0-		-0-
10		1123 N		1123	-0-	-0-	-0-	-0-	1123	3		N	-0-		-0-
11		1123 N		1123	-0-	-0-	-0-	-0-	1123	3		N	-0-		-0-
12		1085 N		855	-0-	-230	-0-	-0-	855	3		N	-0-		-0-
01		1337 N		1337	-0-	-0-	-0-	-0-	1337	3		N	-0-		-0-
02		1036 N		961	-0-	-75	-0-	-0-	961	3		N	-0-		-0-
NEWBERRY 01		WELL #:		01H		RRCID -> 266458		COMPL. DATE 02/29/2012		TOTAL		DEPTH 14041		PERF.13590 - 17902	
09		540 N		439	-0-	-101	-0-	-0-	439	3		Y	-0-		-0-
10		651 N		499	-0-	-152	-0-	-0-	499	3		Y	-0-		-0-
11		570 N		542	-0-	-28	-0-	-0-	542	3		Y	-0-		-0-
12		841 N		841	-0-	-0-	-0-	-0-	841	3		Y	-0-		-0-
01		593 N		593	-0-	-0-	-0-	-0-	593	3		Y	-0-		-0-
02		725 N		725	-0-	-0-	-0-	-0-	725	3		Y	-0-		-0-
OETKEN 01		WELL #:		01H		RRCID -> 266477		COMPL. DATE 09/23/2011		TOTAL		DEPTH 13553		PERF.13550 - 19953	
09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		0 N		-0-	-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	
09		2400 X		1570	-0-	-830	-0-	-0-	1570	3		Y	-0-		-0-
10		2170 X		1588	-0-	-582	-0-	-0-	1563	3	25 9	Y	23	23 0	-0-
11		2100 X		1947	-0-	-153	-0-	-0-	1798	3	149 9	Y	135	135 0	-0-
12		2170 X		1739	-0-	-431	-0-	-0-	1597	3	142 9	Y	129	129 0	-0-
01		2139 X		2098	-0-	-41	-0-	-0-	1940	3	158 9	Y	144	144 0	-0-
02		1820 X		1697	-0-	-123	-0-	-0-	1572	3	125 9	Y	114	114 0	-0-
RIDLEY FARMS 01		WELL #:		01H		RRCID -> 266584		COMPL. DATE 09/03/2011		TOTAL		DEPTH 13224		PERF.13470 - 16903	
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-
02		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
RIDLEY FARMS 01		WELL #:		02H		RRCID -> 266586		COMPL. DATE 03/22/2012		TOTAL		DEPTH 13230		PERF.13425 - 17160	
09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		T. A.		-0-	-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																			
RUTH CARSON 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266590		COMPL. DATE 02/08/2012		TOTAL DEPTH 12895 PERF.13050 - 17332													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE								
09	6930 X	101	-0-	-6829	-0-	101	3		N	-0-			-0-								
10	6758 X	-0-	-0-	-6758	-0-				N	-0-			-0-								
11	5760 X	4	-0-	-5756	-0-	4	3		N	-0-			-0-								
12	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-				N	-0-			-0-								
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-								
02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-			-0-								
SCHENDEL 01														WELL #: 01H		RRCID -> 266591		COMPL. DATE 11/21/2011		TOTAL DEPTH 13077 PERF.13520 - 17812	
09	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	15	1	1088	3	Y	177	177 0	-0-								
						195	9														
10	1302 N	41	-0-	-1261	-0-	1	1	36	3	Y	4	4 0	-0-								
						4	9														
11	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	22	1	1065	3	Y	175	175 0	-0-								
						193	9														
*12	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-				Y	-0-			-0-								
01	867 N	867	-0-	-0-	-0-	16	1	710	3	Y	128	128 0	-0-								
						141	9														
02	1204 N	1005	-0-	-199	-0-	19	1	848	3	Y	125	125 0	-0-								
						138	9														
SCHENDEL 02														WELL #: 01H		RRCID -> 266599		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 12899 PERF.13277 - 19439	
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	19	1	351	3	Y	29	29 0	-0-								
						32	9														
10	372 N	301	-0-	-71	-0-	15	1	267	3	Y	17	17 0	-0-								
						19	9														
11	360 N	182	-0-	-178	-0-	11	1	152	3	Y	17	17 0	-0-								
						19	9														
*12	372 N	209	-0-	-163	-0-	12	1	156	3	Y	37	37 0	-0-								
						41	9														
01	310 N	98	-0-	-212	-0-	8	1	76	3	Y	13	13 0	-0-								
						14	9														
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-				Y	-0-			-0-								
SINOR RANCH 01														WELL #: 06H		RRCID -> 266603		COMPL. DATE 02/18/2012		TOTAL DEPTH 13550 PERF.13460 - 18503	
09	5910 X	4540	-0-	-1370	-0-	4539	3	1	9	Y	1	1 0	-0-								
10	5797 X	5773	-0-	-24	-0-	5771	3	2	9	Y	2	2 0	-0-								
11	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	5697	3	3	9	Y	3	3 0	-0-								
12	5797 X	5472	-0-	-325	-0-	5468	3	4	9	Y	4	4 0	-0-								
01	5766 X	4063	-0-	-1703	-0-	4063	3			Y	-0-		-0-								
02	5320 X	4759	-0-	-561	-0-	4759	3			Y	-0-		-0-								
SIPPEL 01														WELL #: 01H		RRCID -> 266604		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH 12742 PERF.13100 - 17161	
09	5340 X	3607	-0-	-1733	-0-	3487	3	120	9	N	109	109 0	-0-								
10	5332 X	4595	-0-	-737	-0-	4483	3	112	9	N	102	102 0	-0-								
11	4740 X	4190	-0-	-550	-0-	4073	3	117	9	N	106	106 0	-0-								
12	4836 X	4501	-0-	-335	-0-	4152	3	349	9	N	317	317 0	-0-								
01	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	4472	3	264	9	N	240	240 0	-0-								
02	4144 X	2765	-0-	-1379	-0-	2616	3	149	9	N	135	135 0	-0-								
THREE SISTERS 01														WELL #: 05H		RRCID -> 266605		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12702 PERF.13118 - 19702	
09	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	1795	3	228	9	Y	207	207 0	-0-								
10	2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	1776	3	235	9	Y	214	214 0	-0-								
11	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	1673	3	217	9	Y	197	197 0	-0-								
12	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	1657	3	220	9	Y	200	200 0	-0-								
01	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	1537	3	219	9	Y	199	199 0	-0-								
02	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	1363	3	233	9	Y	212	212 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	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* CODE	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02		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					
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-
02		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

WILLIAM KELLY 01		WELL #:		01H	RRCID ->	266610	COMPL. DATE	12/28/2011	TOTAL	DEPTH	12958	PERF.13240 - 18004					
09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10		50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-		9 3	41 9			Y	37	37 0		-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01		62 N		-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-			-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

FIELDS KLOTH 01		WELL #:		01H	RRCID ->	266631	COMPL. DATE	09/24/2012	TOTAL	DEPTH	14615	PERF.14370 - 19321					
09		3060 X	1432	-0-	-1628	-0-	-0-		1432 3				N	-0-			-0-
10		2387 X	1287	-0-	-1100	-0-	-0-		1287 3				N	-0-			-0-
11		2130 X	928	-0-	-1202	-0-	-0-		928 3				N	-0-			-0-
12		2201 X	856	-0-	-1345	-0-	-0-		856 3				N	-0-			-0-
01		2201 X	1331	-0-	-870	-0-	-0-		1331 3				N	-0-			-0-
02		1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	-0-		1415 3				N	-0-			-0-

WIEDING-WESTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	266839	COMPL. DATE	02/13/2013	TOTAL	DEPTH	12241	PERF.12902 - 18511					
09		420 X		-0-	-420	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10		155 X		-0-	-155	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11		150 X		-0-	-150	-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-
02		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

SIENKIEWICZ UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	266858	COMPL. DATE	09/01/2021	TOTAL	DEPTH	12593	PERF.13145 - 18732					
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-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

ALEXANDER 01		WELL #:		01H	RRCID ->	267012	COMPL. DATE	01/06/2012	TOTAL	DEPTH	12972	PERF.13080 - 17702					
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-
02		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												
DAVIS 01		WELL #:		01H	RRCID ->	267246	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL	DEPTH	12937	PERF.13180 - 19330				
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
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-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
IVAS SMITH 01		WELL #:		01H	RRCID ->	267259	COMPL. DATE	11/24/2012	TOTAL	DEPTH	12610	PERF.13030 - 19402				
09	1890 N	115	-0-	-1775	-0-	17	3	98	9	Y	89	89	0			-0-
10	1798 N	1175	-0-	-623	-0-	995	3	180	9	Y	164	164	0			-0-
11	90 N	10	-0-	-80	-0-	7	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	3100 N	3192	-0-	92	92	2814	3	378	9	Y	344	344	0			-0-
02	2611 N	2519	-0-	-92	-0-	2056	3	463	9	Y	421	421	0			-0-
GENTRY 01		WELL #:		01H	RRCID ->	267412	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL	DEPTH	14707	PERF.14803 - 19424				
09	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
10	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
02	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
IVAS SMITH 02		WELL #:		01H	RRCID ->	267414	COMPL. DATE	09/26/2012	TOTAL	DEPTH	12551	PERF.13080 - 18401				
09	2280 X	1407	-0-	-873	-0-	1054	3	353	9	Y	321	321	0			-0-
10	2170 X	1356	-0-	-814	-0-	1058	3	298	9	Y	271	271	0			-0-
11	1890 X	286	-0-	-1604	-0-	222	3	64	9	Y	58	58	0			-0-
12	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
01	1798 X	1117	-0-	-681	-0-	884	3	233	9	Y	212	212	0			-0-
02	DLQ G-10	1071	-0-	1071	1071	812	3	259	9	Y	235	235	0			-0-
MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	267436	COMPL. DATE	09/30/2012	TOTAL	DEPTH	12611	PERF.13252 - 18397				
09	6479 X	6479	-0-	-0-	-0-	1571	1	3376	3	Y	1382	1365	0			72
						12	4	1520	9							
10	6355 X	6061	-0-	-294	-0-	1480	1	3367	3	Y	1079	1090	0			61
						27	4	1187	9							
11	6270 X	4054	-0-	-2216	-0-	1160	1	2564	3	Y	283	327	0			17
						19	4	311	9							
12	6696 X	1919	-0-	-4777	-0-	616	1	1296	3	Y	-0-	17	0			-0-
						7	4									
01	6696 X	2878	-0-	-3818	-0-	876	1	1945	3	Y	7	7	0			-0-
						49	4	8	9							
02	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	1126	1	2397	3	Y	-0-					-0-
						42	4									
CARROLL RETZLOFF 01		WELL #:		01H	RRCID ->	267639	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL	DEPTH	13047	PERF.13262 - 19422				
09	2940 X	2686	-0-	-254	-0-	2470	3	216	9	Y	196	196	0			-0-
10	2945 X	2507	-0-	-438	-0-	2298	3	209	9	Y	190	190	0			-0-
11	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2367	3	244	9	Y	222	222	0			-0-
12	2790 X	2463	-0-	-327	-0-	2235	3	228	9	Y	207	207	0			-0-
01	2790 X	2079	-0-	-711	-0-	1885	3	194	9	Y	176	176	0			-0-
02	2520 X	2100	-0-	-420	-0-	1906	3	194	9	Y	176	176	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
DAVIS 01		WELL #:		02H	RRCID ->	267655	COMPL. DATE	05/25/2012	TOTAL	DEPTH	12915	PERF.13100 - 18992	
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	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
SMOLIK 01		WELL #:		01H	RRCID ->	267656	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL	DEPTH	12885	PERF.13135 - 18662	
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-
02	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	
09	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-				Y	-0-			-0-
10	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-				Y	-0-			-0-
11	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-				Y	-0-			-0-
12	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
THREE SISTERS 01		WELL #:		02H	RRCID ->	267710	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL	DEPTH	12911	PERF.13165 - 18062	
09	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	1077	3	64 9	Y	58	58 0		-0-
10	31 X	31	-0-	-0-	-0-	28	3	3 9	Y	3	3 0		-0-
11	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3563	3	273 9	Y	248	248 0		-0-
12	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2737	3	199 9	Y	181	181 0		-0-
01	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2460	3	186 9	Y	169	169 0		-0-
02	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	1896	3	162 9	Y	147	147 0		-0-
SMOLIK 01		WELL #:		02H	RRCID ->	267747	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL	DEPTH	12888	PERF.13150 - 19115	
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-
02	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	
09	357 X	357	-0-	-0-	-0-	7	1	101 3	Y	226	226 0		-0-
						249	9						
10	325 X	325	-0-	-0-	-0-	6	1	90 3	Y	208	208 0		-0-
						229	9						
11	1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	77	1	1090 3	Y	118	118 0		-0-
						130	9						
*12	300 X	300	-0-	-0-	-0-	3	1	47 3	Y	227	227 0		-0-
						250	9						
01	384 X	384	-0-	-0-	-0-	3	1	89 3	Y	265	265 0		-0-
						292	9						
*02	282 X	282	-0-	-0-	-0-	8	1	88 3	Y	169	169 0		-0-
						186	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//		525398													
ELIZONDO 01				WELL #:		01H	RRCID ->	267756	COMPL.	DATE	06/27/2011	TOTAL	DEPTH	13205	PERF.	13310 - 17302			
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POSTEL 01				WELL #:		01H	RRCID ->	267757	COMPL.	DATE	03/15/2012	TOTAL	DEPTH	12896	PERF.	13019 - 17766			
09		2460 X		158	-0-	-2302	-0-	-0-	157	3	1 9	N	1	1 0					-0-
10		2735 X		2735	-0-	-0-	-0-	-0-	2716	3	19 9	N	17	17 0					-0-
11		3462 X		3462	-0-	-0-	-0-	-0-	3438	3	24 9	N	22	22 0					-0-
12		2756 X		2756	-0-	-0-	-0-	-0-	2693	3	63 9	N	57	57 0					-0-
01		2728 X		2577	-0-	-151	-0-	-0-	2546	3	31 9	N	28	28 0					-0-
02		2940 X		2350	-0-	-590	-0-	-0-	2315	3	35 9	N	32	32 0					-0-

SINOR RANCH 01				WELL #:		08H	RRCID ->	267764	COMPL.	DATE	12/26/2011	TOTAL	DEPTH	13013	PERF.	13090 - 17942			
09		1440 N		1376	-0-	-64	-0-	-0-	1256	3	120 9	Y	109	109 0					-0-
10		2015 N		1380	-0-	-635	-0-	-0-	1204	3	176 9	Y	160	160 0					-0-
11		1500 N		1301	-0-	-199	-0-	-0-	1166	3	135 9	Y	123	123 0					-0-
12		1474 N		1474	-0-	-0-	-0-	-0-	1344	3	130 9	Y	118	118 0					-0-
01		1450 N		1450	-0-	-0-	-0-	-0-	1317	3	133 9	Y	121	121 0					-0-
02		1204 N		1177	-0-	-27	-0-	-0-	1055	3	122 9	Y	111	111 0					-0-

SINOR RANCH 01				WELL #:		09H	RRCID ->	267845	COMPL.	DATE	12/27/2011	TOTAL	DEPTH	13027	PERF.	13640 - 18432			
09		3270 X		1890	-0-	-1380	-0-	-0-	1711	3	179 9	Y	163	163 0					-0-
10		3348 X		1940	-0-	-1408	-0-	-0-	1760	3	180 9	Y	164	164 0					-0-
11		2160 X		1789	-0-	-371	-0-	-0-	1627	3	162 9	Y	147	147 0					-0-
12		2046 X		855	-0-	-1191	-0-	-0-	789	3	66 9	Y	60	60 0					-0-
01		1953 X		278	-0-	-1675	-0-	-0-	272	3	6 9	Y	5	5 0					-0-
02		1764 X		331	-0-	-1433	-0-	-0-	323	3	8 9	Y	7	7 0					-0-

THREE SISTERS 01				WELL #:		03H	RRCID ->	267862	COMPL.	DATE	08/12/2019	TOTAL	DEPTH	12368	PERF.	12750 - 17652			
09		808 X		808	-0-	-0-	-0-	-0-	606	3	202 9	Y	184	184 0					-0-
10		1013 X		1013	-0-	-0-	-0-	-0-	746	3	267 9	Y	243	243 0					-0-
11		976 X		976	-0-	-0-	-0-	-0-	777	3	199 9	Y	181	181 0					-0-
12		1238 X		1238	-0-	-0-	-0-	-0-	1018	3	220 9	Y	200	200 0					-0-
01		1344 X		1344	-0-	-0-	-0-	-0-	1121	3	223 9	Y	203	203 0					-0-
02		2427 X		2427	-0-	-0-	-0-	-0-	2267	3	160 9	Y	145	145 0					-0-

THREE SISTERS 01				WELL #:		04H	RRCID ->	267864	COMPL.	DATE	08/12/2019	TOTAL	DEPTH	12679	PERF.	12930 - 18252			
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-
02		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

HERSCHEL FULBRIGHT 01				WELL #:		01H	RRCID ->	267963	COMPL.	DATE	01/26/2012	TOTAL	DEPTH	12949	PERF.	13256 - 18502			
09		300 N		152	-0-	-148	-0-	-0-	140	3	12 9	Y	11	11 0					-0-
10		279 N		138	-0-	-141	-0-	-0-	132	3	6 9	Y	5	5 0					-0-
11		240 N		130	-0-	-110	-0-	-0-	130	3		Y	-0-						-0-
12		155 N		117	-0-	-38	-0-	-0-	117	3		Y	-0-						-0-
01		124 N		122	-0-	-2	-0-	-0-	122	3		Y	-0-						-0-
02		168 N		168	-0-	-0-	-0-	-0-	168	3		Y	-0-						-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398														
KIRK 01				WELL #:	02H	RRCID ->	268006	COMPL.	DATE 09/19/2012	TOTAL	DEPTH	13494	PERF.13755	- 18586					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3		3	0		-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	905	X	905	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	673	3	232	9	Y	211	211	0			-0-
*01	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1261	3	215	9	Y	195	195	0			-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JANSSEN 01					WELL #:	01H	RRCID ->	268010	COMPL.	DATE 09/28/2012	TOTAL	DEPTH	13329	PERF.13502	- 19594				
09	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	2289	3	Y	33	33	0			-0-
									36	9									
10	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	1626	3	Y	29	29	0			-0-
									32	9									
11	690	X	259	-0-	-431	-0-	-0-	-0-	4	1	215	3	Y	36	36	0			-0-
									40	9									
*12	841	X	841	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	767	3	Y	51	51	0			-0-
									56	9									
01	713	N	531	-0-	-182	-0-	-0-	-0-	11	1	494	3	Y	24	24	0			-0-
									26	9									
*02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	1020	3	Y	66	66	0			-0-
									73	9									

DOUGLAS 02					WELL #:	01H	RRCID ->	268094	COMPL.	DATE 04/11/2012	TOTAL	DEPTH	13543	PERF.13650	- 19802				
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	19	-0-	-353	-0-	-0-	-0-	18	3		1 9	Y	1		1	0		-0-
11	240	N	20	-0-	-220	-0-	-0-	-0-	17	3		3 9	Y	3		3	0		-0-
*12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	382	3	Y	47		47	0		-0-
									52	9									

WARNER 01					WELL #:	01H	RRCID ->	268095	COMPL.	DATE 04/04/2012	TOTAL	DEPTH	13118	PERF.13352	- 17632				
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	791	3	Y	56	56	0			-0-
									62	9									
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	748	3	Y	64	64	0			-0-
									70	9									
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	706	3	Y	61	61	0			-0-
									67	9									
*12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	642	3	Y	68	68	0			-0-
									75	9									
01	465	N	79	-0-	-386	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	47	47	0			-0-
									52	9									
*02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	341	341	0			-0-
									375	9									

BERRY 01					WELL #:	01H	RRCID ->	268096	COMPL.	DATE 05/01/2012	TOTAL	DEPTH	12883	PERF.13194	- 18275				
09	1830	N	1801	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	1767	3	34	9	Y	31	31	0			-0-
10	1984	N	1908	-0-	-76	-0-	-0-	-0-	1885	3	23	9	Y	21	21	0			-0-
11	1800	N	1798	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	1775	3	23	9	Y	21	21	0			-0-
12	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1922	3	77	9	Y	70	70	0			-0-
01	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1960	3	67	9	Y	61	61	0			-0-
02	1680	N	1677	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	1620	3	57	9	Y	52	52	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC															
BURNS 01															
WELL #: 01H RRCID -> 268180 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13230 - 18916															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			Y	-0-				-0-
10	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			Y	-0-				-0-
11	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			Y	-0-				-0-
12	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			Y	-0-				-0-
01	1364 N	1000	-0-	-364	-0-	1000	3			Y	-0-				-0-
02	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			Y	-0-				-0-
HAVEMAN TRUST 01														WELL #: 01H RRCID -> 268234 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13181 PERF.13416 - 19808	
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-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
STEWART 01														WELL #: 01H RRCID -> 268511 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13388 - 17214	
09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-				-0-
10	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-				-0-
11	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-				-0-
12	713 N	695	-0-	-18	-0-	695	3			N	-0-				-0-
01	713 N	694	-0-	-19	-0-	694	3			N	-0-				-0-
02	644 N	605	-0-	-39	-0-	605	3			N	-0-				-0-
SCHENDEL 02														WELL #: 02H RRCID -> 268512 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13178 - 18497	
09	85988 X	85988	-0-	-0-	-0-	3530	1	64355	3	Y	16457	16457	0		-0-
						18103	9								
10	70615 X	70615	-0-	-0-	-0-	3016	1	53007	3	Y	13265	13265	0		-0-
						14592	9								
11	52249 X	52249	-0-	-0-	-0-	2730	1	39429	3	Y	9173	9173	0		-0-
						10090	9								
*12	39895 X	39895	-0-	-0-	-0-	2387	1	30906	3	Y	6002	6002	0		-0-
						6602	9								
01	31817 X	31817	-0-	-0-	-0-	2338	1	23559	3	Y	5382	5382	0		-0-
						5920	9								
*02	21573 X	21573	-0-	-0-	-0-	1533	1	17760	3	Y	2073	2073	0		-0-
						2280	9								
RUBEN SAENZ 01														WELL #: 01H RRCID -> 268523 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13720 - 17852	
09	3750 X	3110	-0-	-640	-0-	3110	3			Y	-0-				-0-
10	3875 X	3260	-0-	-615	-0-	3260	3			Y	-0-				-0-
11	3750 X	3136	-0-	-614	-0-	3136	3			Y	-0-				-0-
12	3472 X	3119	-0-	-353	-0-	3119	3			Y	-0-				-0-
01	3317 X	2434	-0-	-883	-0-	2434	3			Y	-0-				-0-
02	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	3			Y	-0-				-0-
WATSON 01														WELL #: 01H RRCID -> 268524 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12768 PERF.13230 - 16154	
09	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-				-0-
10	830 N	830	-0-	-0-	-0-	822	3	8	9	N	7	7	0		-0-
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-				-0-
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	480	3	1	9	N	1	1	0		-0-
01	837 N	153	-0-	-684	-0-	152	3	1	9	N	1	1	0		-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
MANGIONE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268531	COMPL. DATE 05/11/2012	TOTAL	DEPTH 12898	PERF.12934	- 16905				
M 0	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	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
DAVID SAENZ 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268533	COMPL. DATE 05/09/2012	TOTAL	DEPTH 13162	PERF.14135	- 19036				
09	6300 X	3285	-0-	-3015	-0-	3285	3		Y	-0-			-0-
10	4805 X	3001	-0-	-1804	-0-	3001	3		Y	-0-			-0-
11	2610 X	1120	-0-	-1490	-0-	1120	3		Y	-0-			-0-
12	3410 X	158	-0-	-3252	-0-	158	3		Y	-0-			-0-
01	3410 X	114	-0-	-3296	-0-	113	3	1 9	Y	1	1 0		-0-
02	3080 X	362	-0-	-2718	-0-	358	3	4 9	Y	4	4 0		-0-
WIEDING 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268549	COMPL. DATE 04/17/2012	TOTAL	DEPTH 14521	PERF.14745	- 19226				
09	1560 N	1429	-0-	-131	-0-	1429	3		N	-0-			-0-
10	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3		N	-0-			-0-
11	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3		N	-0-			-0-
12	1488 N	1290	-0-	-198	-0-	1290	3		N	-0-			-0-
01	1457 N	1410	-0-	-47	-0-	1410	3		N	-0-			-0-
02	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3		N	-0-			-0-
THREE SISTERS 01		WELL #: 08H		RRCID -> 268550	COMPL. DATE 08/12/2019	TOTAL	DEPTH 12163	PERF.12500	- 16982				
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-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
THREE SISTERS 01		WELL #: 14H		RRCID -> 268653	COMPL. DATE 08/12/2019	TOTAL	DEPTH 12422	PERF.12620	- 17041				
09	925 X	925	-0-	-0-	-0-	628	3	297 9	Y	270	270 0		-0-
10	689 X	689	-0-	-0-	-0-	487	3	202 9	Y	184	184 0		-0-
11	628 X	628	-0-	-0-	-0-	465	3	163 9	Y	148	148 0		-0-
12	693 X	693	-0-	-0-	-0-	497	3	196 9	Y	178	178 0		-0-
01	93 X	93	-0-	-0-	-0-	65	3	28 9	Y	25	25 0		-0-
02	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	756	3	352 9	Y	320	320 0		-0-
DAVILA UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 268657	COMPL. DATE 02/03/2013	TOTAL	DEPTH 12291	PERF.12792	- 17761				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	2 0		-0-
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				Y	2	2 0		-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	13	1	76 3	Y	16	16 0		-0-
						18	9						
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	3	9 9	Y	8	8 0		-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	39 3	Y	18	18 0		-0-
						20	9						
02	DLQ G-10	34	-0-	34	34	2	3	32 9	Y	29	28 0		1

04/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** FEBRUARY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1035

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398												
MENSICK 01			WELL #:		02H	RRCID	-> 268659	COMPL.	DATE 06/25/2012	TOTAL	DEPTH	12964	PERF.13028	- 17324			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERRING RANCH 02					WELL #:	01H	RRCID	-> 268661	COMPL.	DATE 07/18/2012	TOTAL	DEPTH	14511	PERF.14679	- 19190		
09	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			Y	-0-					-0-
10	2201	X	1817	-0-	-384	-0-	1817	3			Y	-0-					-0-
11	1980	X	1692	-0-	-288	-0-	1692	3			Y	-0-					-0-
12	2418	X	1715	-0-	-703	-0-	1715	3			Y	-0-					-0-
01	2418	X	1623	-0-	-795	-0-	1623	3			Y	-0-					-0-
02	2184	X	14	-0-	-2170	-0-	14	3			Y	-0-					-0-

WATT 01					WELL #:	01H	RRCID	-> 268676	COMPL.	DATE 01/20/2012	TOTAL	DEPTH	14573	PERF.14240	- 18602		
09	1080	N	380	-0-	-700	-0-	380	3			N	-0-					-0-
10	992	N	928	-0-	-64	-0-	928	3			N	-0-					-0-
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
02	504	N	92	-0-	-412	-0-	92	3			N	-0-					-0-

THREE SISTERS 01					WELL #:	06H	RRCID	-> 268690	COMPL.	DATE 08/12/2019	TOTAL	DEPTH	12512	PERF.12727	- 18472		
09	465	X	465	-0-	-0-	-0-	336	3	129	9	Y	117	117	0			-0-
10	247	X	247	-0-	-0-	-0-	126	3	121	9	Y	110	110	0			-0-
11	126	X	126	-0-	-0-	-0-	20	3	106	9	Y	96	96	0			-0-
12	154	X	154	-0-	-0-	-0-	27	3	127	9	Y	115	115	0			-0-
01	846	X	846	-0-	-0-	-0-	638	3	208	9	Y	189	189	0			-0-
02	148	X	148	-0-	-0-	-0-	39	3	109	9	Y	99	99	0			-0-

THREE SISTERS 01					WELL #:	13H	RRCID	-> 268739	COMPL.	DATE 08/12/2019	TOTAL	DEPTH	12148	PERF.12370	- 18842		
09	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	13	1	1935	3	Y	343	343	0			-0-
							377	9									
10	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	14	1	1840	3	Y	309	309	0			-0-
							340	9									
11	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	4	1	1491	3	Y	431	431	0			-0-
							474	9									
12	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	21	1	2464	3	Y	266	266	0			-0-
							293	9									
01	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	18	1	1905	3	Y	270	270	0			-0-
							297	9									
02	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	6	1	1396	3	Y	257	257	0			-0-
							283	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
THREE SISTERS 01														
WELL #: 12H RRCID -> 268740 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12052 PERF.12270 - 18381														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	5 1	1187 3	Y		446	446 0			-0-
10	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	491 9	1525 3	Y		433	433 0			-0-
11	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	5 1	3017 3	Y		293	293 0			-0-
12	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	476 9	2394 3	Y		327	327 0			-0-
01	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	29 1	1027 3	Y		239	239 0			-0-
02	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	322 9	362 9	Y		329	329 0			-0-
						21 1								
						360 9								
						3 1								
						263 9								
						909 3								
THREE SISTERS 01														
WELL #: 11H RRCID -> 268743 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12066 PERF.12250 - 18941														
09	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	10 1	1369 3	Y		245	245 0			-0-
10	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	270 9	992 3	Y		235	235 0			-0-
11	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	8 1	1108 3	Y		217	217 0			-0-
12	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	259 9	1304 3	Y		273	273 0			-0-
01	1537 X	1537	-0-	-0-	-0-	7 1	1208 3	Y		296	296 0			-0-
02	931 X	931	-0-	-0-	-0-	239 9	256 9	Y		233	233 0			-0-
						8 1								
						300 9								
						3 1								
						326 9								
						675 3								
MOBIL UNIT D														
WELL #: 1H RRCID -> 268748 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 12151 PERF.12731 - 17001														
09	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	76 1	816 3	Y		358	358 0			5
10	1364 X	554	-0-	-810	-0-	1 4	394 9			275	276 0			4
11	1320 X	1136	-0-	-184	-0-	23 1	228 3	Y		478	476 0			6
12	1364 X	598	-0-	-766	-0-	303 9	551 3	Y		483	482 0			7
01	1333 X	396	-0-	-937	-0-	57 1	526 9			326	328 0			5
02	289 X	289	-0-	-0-	-0-	2 4	61 3	Y		191	192 0			4
						6 1								
						531 9								
						3 1								
						359 9								
						6 1								
						210 9								
HERRING RANCH 03														
WELL #: 01H RRCID -> 268770 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 14246 PERF.14373 - 19974														
09	5730 X	4503	-0-	-1227	-0-	4503 3		Y		-0-				-0-
10	5921 X	4053	-0-	-1868	-0-	4053 3		Y		-0-				-0-
11	4530 X	3262	-0-	-1268	-0-	3262 3		Y		-0-				-0-
12	4650 X	2632	-0-	-2018	-0-	2632 3		Y		-0-				-0-
01	4650 X	1295	-0-	-3355	-0-	1295 3		Y		-0-				-0-
02	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y		-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
FORSHAGE-HOWELL UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 268771 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12348 PERF.12887 - 18199														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M			CODE		
09	1680 N	1170	-0-	-510	-0-	136	1	851	3	Y	164	164	0	2
						3	4	180	9					
10	1643 N	504	-0-	-1139	-0-	61	1	340	3	Y	93	94	0	1
						1	4	102	9					
11	1290 N	144	-0-	-1146	-0-	2	1	14	3	Y	116	116	0	1
						128	9							
12	1209 N	124	-0-	-1085	-0-	2	1	12	3	Y	100	100	0	1
						110	9							
01	496 N	86	-0-	-410	-0-	1	1	8	3	Y	70	70	0	1
						77	9							
02	DLQ G-10	54	-0-	54	54	1	1	5	3	Y	44	44	0	1
						48	9							
FORSHAGE-HOWELL UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 268772 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.13050 - 18190														
09	2520 X	2289	-0-	-231	-0-	276	1	1725	3	Y	256	253	0	3
						6	4	282	9					
10	2604 X	2008	-0-	-596	-0-	262	1	1453	3	Y	263	262	0	4
						4	4	289	9					
11	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	400	1	2350	3	Y	396	396	0	4
						8	4	436	9					
12	2449 X	1112	-0-	-1337	-0-	112	1	695	3	Y	275	276	0	3
						2	4	303	9					
01	2387 X	346	-0-	-2041	-0-	13	1	111	3	Y	202	202	0	3
						222	9							
02	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	102	1	705	3	Y	329	326	0	6
						1	4	362	9					
HERREJON 01														
WELL #: 01H RRCID -> 268777 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12966 PERF.12915 - 18079														
09	990 X	570	-0-	-420	-0-	520	3	50	9	Y	45	45	0	-0-
10	651 X	522	-0-	-129	-0-	479	3	43	9	Y	39	39	0	-0-
11	780 X	567	-0-	-213	-0-	520	3	47	9	Y	43	43	0	-0-
12	589 N	531	-0-	-58	-0-	485	3	46	9	Y	42	42	0	-0-
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	486	3	44	9	Y	40	40	0	-0-
02	532 N	382	-0-	-150	-0-	350	3	32	9	Y	29	29	0	-0-
WERNLI 01														
WELL #: 01H RRCID -> 268779 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 13847 PERF.14285 - 17901														
09	1380 N	1362	-0-	-18	-0-	1362	3			Y	-0-			-0-
10	1395 N	1342	-0-	-53	-0-	1342	3			Y	-0-			-0-
11	1380 N	1222	-0-	-158	-0-	1222	3			Y	-0-			-0-
12	1395 N	1379	-0-	-16	-0-	1379	3			Y	-0-			-0-
01	1333 N	1050	-0-	-283	-0-	1050	3			Y	-0-			-0-
02	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			Y	-0-			-0-
FRANKE-JOHNSON UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 268780 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12710 - 18222														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
SIENKIEWICZ UNIT															
//CONT./// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT./// 525398															
WELL #: 5H RRCID -> 268782 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12808 - 17530															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1140 X	361	-0-	-779	-0-	13 1	59 3	Y	263	272 0	7				
10	1178 X	371	-0-	-807	-0-	289 9	13 1	62 3	Y	268	265 0	10			
11	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	1 4	295 9	Y	228	228 0	10				
12	372 N	276	-0-	-96	-0-	476 1	1765 3	Y	196	198 0	8				
01	372 N	148	-0-	-224	-0-	14 4	251 9	Y	107	111 0	4				
02	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	216 9	14 1	46 3	Y	270	258 0	16			
						6 1	24 3	Y							
						118 9									
						647 1	2159 3	Y							
						25 4	297 9								
ALEXANDER 01															
WELL #: 02H RRCID -> 268794 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 12985 PERF.13191 - 17252															
09	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-				Y	-0-	-0-				-0-
10	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				Y	-0-	-0-				-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-	-0-				-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3 3	44 9	Y	40	40 0	-0-				-0-
*02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	8 1	133 3	Y	101	101 0	-0-				-0-
						111 9									
CARROLL RETZLOFF 01															
WELL #: 02H RRCID -> 268800 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13076 PERF.13280 - 18601															
09	3810 X	2826	-0-	-984	-0-	2573 3	253 9	Y	230	230 0	-0-				-0-
10	3689 X	2914	-0-	-775	-0-	2662 3	252 9	Y	229	229 0	-0-				-0-
11	3540 X	2854	-0-	-686	-0-	2599 3	255 9	Y	232	232 0	-0-				-0-
12	3472 X	1762	-0-	-1710	-0-	1600 3	162 9	Y	147	147 0	-0-				-0-
01	3007 X	2664	-0-	-343	-0-	2430 3	234 9	Y	213	213 0	-0-				-0-
02	2660 X	2438	-0-	-222	-0-	2241 3	197 9	Y	179	179 0	-0-				-0-
SCHULZ ESTATE 01															
WELL #: 01H RRCID -> 268802 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 12993 PERF.13050 - 18351															
09	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	3884 3	140 9	Y	127	127 0	-0-				-0-
10	3906 X	3587	-0-	-319	-0-	3442 3	145 9	Y	132	132 0	-0-				-0-
11	3780 X	2759	-0-	-1021	-0-	2601 3	158 9	Y	144	144 0	-0-				-0-
12	3906 X	1919	-0-	-1987	-0-	1753 3	166 9	Y	151	151 0	-0-				-0-
01	3906 X	1766	-0-	-2140	-0-	1587 3	179 9	Y	163	163 0	-0-				-0-
02	3528 X	1870	-0-	-1658	-0-	1698 3	172 9	Y	156	156 0	-0-				-0-
SCHULZ ESTATE 02															
WELL #: 01H RRCID -> 268836 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 13010 PERF.13075 - 18251															
09	2100 N	1709	-0-	-391	-0-	1612 3	97 9	Y	88	88 0	-0-				-0-
10	2015 N	1850	-0-	-165	-0-	1737 3	113 9	Y	103	103 0	-0-				-0-
11	1800 N	510	-0-	-1290	-0-	489 3	21 9	Y	19	19 0	-0-				-0-
12	1767 N	1064	-0-	-703	-0-	1007 3	57 9	Y	52	52 0	-0-				-0-
01	1860 N	1152	-0-	-708	-0-	1113 3	39 9	Y	35	35 0	-0-				-0-
02	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1755 3	136 9	Y	124	124 0	-0-				-0-
ELIZONDO 01															
WELL #: 02H RRCID -> 268838 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 13198 PERF.13432 - 17103															
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-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.// 86950 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.// 525398														
WILLIAM HOLLAND 01			WELL #:			01H	RRCID	-> 268839	COMPL.	DATE 12/27/2012	TOTAL	DEPTH 13467	PERF.13370	- 17851			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C CODE	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-		2245	3		10	9	Y	9	9	0		-0-
10	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-		2283	3				Y	-0-				-0-
11	1921 X	1921	-0-	-0-	-0-		1914	3		7	9	Y	6	6	0		-0-
12	2325 X	1827	-0-	-498	-0-		1820	3		7	9	Y	6	6	0		-0-
01	2325 X	1945	-0-	-380	-0-		1931	3		14	9	Y	13	13	0		-0-
02	2100 X	1744	-0-	-356	-0-		1733	3		11	9	Y	10	10	0		-0-

WILBUR EDEN 01			WELL #:			01H	RRCID	-> 268843	COMPL.	DATE 01/11/2023	TOTAL	DEPTH 12874	PERF.12980	- 18601			
09	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-		2666	3		232	9	Y	211	211	0		-0-
10	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-		2480	3		288	9	Y	262	262	0		-0-
11	2287 X	2287	-0-	-0-	-0-		1991	3		296	9	Y	269	269	0		-0-
12	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-		2044	3		339	9	Y	308	308	0		-0-
01	877 X	877	-0-	-0-	-0-		714	3		163	9	Y	148	148	0		-0-
02	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-		2748	3		480	9	Y	436	436	0		-0-

ALVARADO 01			WELL #:			01H	RRCID	-> 268861	COMPL.	DATE 11/28/2012	TOTAL	DEPTH 12820	PERF.13200	- 19781			
09	5940 X	5277	-0-	-663	-0-		5188	3		89	9	Y	81	81	0		-0-
10	6138 X	5393	-0-	-745	-0-		5328	3		65	9	Y	59	59	0		-0-
11	5310 X	5005	-0-	-305	-0-		4938	3		67	9	Y	61	61	0		-0-
12	5456 X	5323	-0-	-133	-0-		5106	3		217	9	Y	197	197	0		-0-
01	5456 X	4273	-0-	-1183	-0-		4152	3		121	9	Y	110	110	0		-0-
02	4928 X	4464	-0-	-464	-0-		4343	3		121	9	Y	110	110	0		-0-

SWETLICK 01			WELL #:			01H	RRCID	-> 268916	COMPL.	DATE 11/02/2012	TOTAL	DEPTH 14231	PERF.14300	- 20065			
09	4530 X	3725	-0-	-805	-0-		3725	3			N	-0-					-0-
10	4681 X	4503	-0-	-178	-0-		4503	3			N	-0-					-0-
11	4710 X	1759	-0-	-2951	-0-		1759	3			N	-0-					-0-
12	4867 X	4666	-0-	-201	-0-		4666	3			N	-0-					-0-
01	4867 X	1062	-0-	-3805	-0-		1062	3			N	-0-					-0-
02	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-		4806	3			N	-0-					-0-

LIVE BEE 03			WELL #:			01H	RRCID	-> 268917	COMPL.	DATE 10/26/2012	TOTAL	DEPTH 12730	PERF.13080	- 17981			
09	2670 X	2445	-0-	-225	-0-		2318	3		127	9	Y	115	115	0		-0-
10	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-		3484	3		207	9	Y	188	188	0		-0-
11	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-		2913	3		174	9	Y	158	158	0		-0-
12	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-		2755	3		179	9	Y	163	163	0		-0-
01	3689 X	1959	-0-	-1730	-0-		1841	3		118	9	Y	107	107	0		-0-
02	3332 X	2778	-0-	-554	-0-		2614	3		164	9	Y	149	149	0		-0-

DEBILL 01			WELL #:			02H	RRCID	-> 268939	COMPL.	DATE 08/22/2012	TOTAL	DEPTH 13405	PERF.13501	- 18822			
09	2400 X	55	-0-	-2345	-0-		26	3		29	9	Y	26	26	0		-0-
10	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-		24	1		1746	3	Y	771	771	0		-0-
							848	9									
11	1410 X	1235	-0-	-175	-0-		12	1		593	3	Y	573	573	0		-0-
							630	9									
*12	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-		68	1		2690	3	Y	503	503	0		-0-
							553	9									
01	2604 X	1330	-0-	-1274	-0-		25	1		977	3	Y	298	298	0		-0-
							328	9									
02	2352 X	1415	-0-	-937	-0-		22	1		989	3	Y	367	367	0		-0-
							404	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
FRANK MALEK 02														
WELL #: 01H RRCID -> 268940 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 12821 PERF.13158 - 18901														
M	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	
09	25990 X	25990	-0-	-0-	-0-	24932	3	1058	9 Y	962	962	0	-0-	
10	31135 X	31135	-0-	-0-	-0-	29916	3	1219	9 Y	1108	1108	0	-0-	
11	27588 X	27588	-0-	-0-	-0-	26576	3	1012	9 Y	920	920	0	-0-	
12	19047 X	19047	-0-	-0-	-0-	18321	3	726	9 Y	660	660	0	-0-	
01	22410 X	22410	-0-	-0-	-0-	21499	3	911	9 Y	828	828	0	-0-	
02	9719 X	9719	-0-	-0-	-0-	9390	3	329	9 Y	299	299	0	-0-	
GILL 01														
WELL #: 01H RRCID -> 268941 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13130 - 18677														
09	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2853	3	17	9 Y	15	15	0	-0-	
10	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3271	3	17	9 Y	15	15	0	-0-	
11	2820 X	1903	-0-	-917	-0-	1888	3	15	9 Y	14	14	0	-0-	
12	2976 X	1590	-0-	-1386	-0-	1538	3	52	9 Y	47	47	0	-0-	
01	3286 X	2288	-0-	-998	-0-	2225	3	63	9 Y	57	57	0	-0-	
02	2968 X	2588	-0-	-380	-0-	2530	3	58	9 Y	53	53	0	-0-	
FRANK MALEK 03														
WELL #: 01H RRCID -> 268943 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 13062 PERF.13498 - 18881														
09	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	2233	3	17	9 Y	15	15	0	-0-	
10	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2656	3	29	9 Y	26	26	0	-0-	
11	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2386	3	44	9 Y	40	40	0	-0-	
12	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2499	3	37	9 Y	34	34	0	-0-	
01	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3343	3	43	9 Y	39	39	0	-0-	
02	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4273	3	34	9 Y	31	31	0	-0-	
SCHMIDT FAMILY 02														
WELL #: 01H RRCID -> 268944 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13522 - 18601														
09	2430 X	817	-0-	-1613	-0-	810	3	7	9 Y	6	6	0	-0-	
10	1302 N	403	-0-	-899	-0-	401	3	2	9 Y	2	2	0	-0-	
11	2220 N	635	-0-	-1585	-0-	631	3	4	9 Y	4	4	0	-0-	
12	837 N	779	-0-	-58	-0-	773	3	6	9 Y	5	5	0	-0-	
01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	929	3	8	9 Y	7	7	0	-0-	
02	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1607	3	13	9 Y	12	12	0	-0-	
HERRING RANCH 04														
WELL #: 01H RRCID -> 268945 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14549 - 19191														
09	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3		Y	-0-			-0-	
10	8615 X	8615	-0-	-0-	-0-	8615	3		Y	-0-			-0-	
11	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	3		Y	-0-			-0-	
12	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	3		Y	-0-			-0-	
01	6169 X	3269	-0-	-2900	-0-	3269	3		Y	-0-			-0-	
02	5572 X	3459	-0-	-2113	-0-	3459	3		Y	-0-			-0-	
BOSWELL 01														
WELL #: 01H RRCID -> 268947 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13380 - 17759														
09	3120 X	1649	-0-	-1471	-0-	1641	3	8	9 Y	7	7	0	-0-	
10	2790 X	1014	-0-	-1776	-0-	1004	3	10	9 Y	9	9	0	-0-	
11	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	2638	3	17	9 Y	15	15	0	-0-	
12	2449 X	1956	-0-	-493	-0-	1916	3	40	9 Y	36	36	0	-0-	
01	2325 X	980	-0-	-1345	-0-	963	3	17	9 Y	15	15	0	-0-	
02	2492 X	1632	-0-	-860	-0-	1610	3	22	9 Y	20	20	0	-0-	
WILLIAM KELLY 01														
WELL #: 02H RRCID -> 268954 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 12957 PERF.13550 - 18551														
09	5460 X	3825	-0-	-1635	-0-	3497	3	328	9 Y	298	298	0	-0-	
10	4309 X	4023	-0-	-286	-0-	3680	3	343	9 Y	312	312	0	-0-	
11	4170 X	3358	-0-	-812	-0-	3093	3	265	9 Y	241	241	0	-0-	
12	4154 X	27	-0-	-4127	-0-	13	3	14	9 Y	13	13	0	-0-	
01	6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	5995	3	507	9 Y	461	461	0	-0-	
02	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3550	3	309	9 Y	281	281	0	-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
BAILEY-RETZLOFF UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 268957 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12121 PERF.12733 - 17821														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	4020 X	541	-0-	-3479	-0-	8	1	51	3	Y	438	438	0	5
						482	9							
10	4154 X	506	-0-	-3648	-0-	8	1	44	3	Y	413	412	0	6
						454	9							
11	3360 X	432	-0-	-2928	-0-	5	1	32	3	Y	359	361	0	4
						395	9							
12	2790 X	394	-0-	-2396	-0-	5	1	33	3	Y	324	324	0	4
						356	9							
01	2790 X	657	-0-	-2133	-0-	7	1	54	3	Y	542	539	0	7
						596	9							
02	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	87	1	598	3	Y	319	320	0	6
						1	4	351	9					
FRANKE-JOHNSON UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 268958 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 12479 PERF.13119 - 18032														
09	14790 X	585	-0-	-14205	-0-	71	1	357	3	Y	141	141	0	4
						2	4	155	9					
10	5611 X	701	-0-	-4910	-0-	89	1	463	3	Y	133	133	0	4
						3	4	146	9					
11	688 X	688	-0-	-0-	-0-	92	1	473	3	Y	108	108	0	4
						4	4	119	9					
12	620 X	356	-0-	-264	-0-	44	1	211	3	Y	91	92	0	3
						1	4	100	9					
01	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-	3	0	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
JOHNSON-TSCHIRHART UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 268960 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12636 PERF.13130 - 17034														
09	3000 X	2508	-0-	-492	-0-	350	1	1755	3	Y	356	369	0	10
						11	4	392	9					
10	2790 X	1558	-0-	-1232	-0-	203	1	1059	3	Y	263	266	0	7
						7	4	289	9					
11	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-	7	0	-0-
12	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-			-0-
01	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1313	-0-	1313	1313	152	1	1017	3	Y	128	126	0	2
						3	4	141	9					
LUNA UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 268976 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 12247 PERF.13090 - 18459														
09	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-			-0-
10	589 N	-0-	-0-	-589	-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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BATEMAN 01														
WELL #: 01H RRCID -> 269103 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 14633 PERF.14432 - 19163														
09	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			Y	-0-			-0-
10	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			Y	-0-			-0-
11	3000 N	3146	-0-	146	146	3146	3			Y	-0-			-0-
12	3100 N	5728	-0-	2628	2774	5728	3			Y	-0-			-0-
01	3100 N	1582	-0-	-1518	1256	1582	3			Y	-0-			-0-
02	2727 X	1471	-0-	-1256	-0-	1471	3			Y	-0-			-0-

(GWN415)

04/16/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** FEBRUARY 2025 ***

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1042

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
HANDY 02														
WELL #: 0205H RRCID -> 269109 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13330 - 19531														
M	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
09	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	122 1	351 9	1481 3	Y	319	319 0			-0-
10	2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	114 1	362 9	1551 3	Y	329	329 0			-0-
11	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	68 1	501 9	939 3	Y	455	455 0			-0-
*12	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	104 1	403 9	1320 3	Y	366	366 0			-0-
01	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	109 1	349 9	789 3	Y	317	317 0			-0-
*02	273 X	273	-0-	-0-	-0-	11 1	190 9	72 3	Y	173	173 0			-0-
HANDY 02														
WELL #: 0206H RRCID -> 269115 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13300 - 19201														
09	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	127 1	330 9	1537 3	Y	300	300 0			-0-
10	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	123 1	361 9	1672 3	Y	328	328 0			-0-
11	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	119 1	272 9	1634 3	Y	247	247 0			-0-
*12	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	142 1	285 9	1779 3	Y	259	259 0			-0-
01	761 X	761	-0-	-0-	-0-	30 1	493 9	238 3	Y	448	448 0			-0-
*02	162 X	162	-0-	-0-	-0-	5 1	124 9	33 3	Y	113	113 0			-0-
HANDY 02														
WELL #: 0103H RRCID -> 269118 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13371 - 19532														
09	313 X	313	-0-	-0-	-0-	13 1	138 9	162 3	Y	125	125 0			-0-
10	189 X	189	-0-	-0-	-0-	7 1	83 9	99 3	Y	75	75 0			-0-
11	281 X	281	-0-	-0-	-0-	9 1	153 9	119 3	Y	139	139 0			-0-
*12	674 X	674	-0-	-0-	-0-	39 1	140 9	495 3	Y	127	127 0			-0-
01	950 X	950	-0-	-0-	-0-	89 1	220 9	641 3	Y	200	200 0			-0-
*02	841 X	841	-0-	-0-	-0-	97 1	206 9	538 3	Y	187	187 0			-0-
MOBIL UNIT C														
WELL #: 1H RRCID -> 269119 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 12110 PERF.12584 - 18940														
09	6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	403 1	6 4	4329 3	Y	1170	1161 0			16
10	6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	443 1	9 4	4361 3	Y	1172	1172 0			16
11	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	440 1	12 4	4252 3	Y	1100	1101 0			15
12	6231 X	5950	-0-	-281	-0-	418 1	7 4	4324 3	Y	1092	1091 0			16
01	6231 X	5203	-0-	-1028	-0-	295 1	12 4	3782 3	Y	1013	1015 0			14
02	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	148 1	6 4	1114 9	Y	484	489 0			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 CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	135	1	1637	3	Y	388	388	0	-0-	
						427	9								
10	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	139	1	1897	3	Y	508	508	0	-0-	
						559	9								
11	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	228	1	3126	3	Y	498	498	0	-0-	
						548	9								
*12	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	130	1	1646	3	Y	514	514	0	-0-	
						565	9								
01	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	205	1	1464	3	Y	436	436	0	-0-	
						480	9								
*02	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	231	1	1287	3	Y	543	543	0	-0-	
						597	9								

SINOR RANCH 02				WELL #:		01H		RRCID -> 269191		COMPL. DATE 01/21/2013		TOTAL		DEPTH 12969 PERF.13150 - 16901	
09	3060 X	964	-0-	-2096	-0-	913	3	51	9	Y	46	46	0	-0-	
10	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3186	3	194	9	Y	176	176	0	-0-	
11	3060 X	2242	-0-	-818	-0-	2115	3	127	9	Y	115	115	0	-0-	
12	3007 X	2371	-0-	-636	-0-	2235	3	136	9	Y	124	124	0	-0-	
01	3379 X	2521	-0-	-858	-0-	2375	3	146	9	Y	133	133	0	-0-	
02	3052 X	2372	-0-	-680	-0-	2233	3	139	9	Y	126	126	0	-0-	

MORGAN UNIT				WELL #:		3H		RRCID -> 269192		COMPL. DATE 07/04/2013		TOTAL		DEPTH 11926 PERF.12657 - 18275	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	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	
*06	3780 X	812	-0-	-2968	-0-	584	3	228	9	Y	207	207	0	-0-	
*07	2914 X	759	-0-	-2155	-0-	576	3	183	9	Y	166	166	0	-0-	
*08	682 X	681	-0-	-1	-0-	529	3	152	9	Y	138	138	0	-0-	
*09	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-			-0-	
*10	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	3788	3	952	9	Y	865	865	0	-0-	
*11	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	1961	3	735	9	Y	668	668	0	-0-	
*12	1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	1386	3	426	9	Y	387	387	0	-0-	
*01	3906 X	3820	-0-	-86	-0-	3063	3	757	9	Y	688	688	0	-0-	
*02	3528 X	1036	-0-	-2492	-0-	16	1	715	3	Y	277	277	0	-0-	
						305	9								

HANDY 02				WELL #:		0207H		RRCID -> 269196		COMPL. DATE 02/20/2013		TOTAL		DEPTH 12967 PERF.13320 - 19641	
09	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	121	1	1470	3	Y	150	150	0	-0-	
						165	9								
10	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	100	1	1362	3	Y	189	189	0	-0-	
						208	9								
11	1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	94	1	1286	3	Y	239	239	0	-0-	
						263	9								
*12	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	106	1	1334	3	Y	231	231	0	-0-	
						254	9								
01	1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	132	1	944	3	Y	232	232	0	-0-	
						255	9								
*02	416 X	416	-0-	-0-	-0-	19	1	122	3	Y	250	250	0	-0-	
						275	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC															NON-ASSOCIATED																													
BAILEY-RETZLOFF UNIT															WELL #: 3H RRCID -> 269282 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12183 PERF.12916 - 17997																													
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																											
09	4410 X	2516	-0-	-	-1894	-0-	285 7	1 4	1782 442	3 9	Y	402	402	0			4																											
10	3658 X	1370	-0-	-	-2288	-0-	140 2	1 4	777 451	3 9	Y	410	408	0			6																											
11	3270 X	1076	-0-	-	-2194	-0-	101 2	1 4	592 381	3 9	Y	346	349	0			3																											
12	3379 X	1575	-0-	-	-1804	-0-	151 2	1 4	936 486	3 9	Y	442	440	0			5																											
01	3255 X	1236	-0-	-	-2019	-0-	89 3	1 4	733 411	3 9	Y	374	374	0			5																											
02	877 X	877	-0-	-	-0-	-0-	73 1	1 4	499 304	3 9	Y	276	276	0			5																											
KENNEDY																																												
WELL #: 5H RRCID -> 269375 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12752 - 17306																																												
09	653 N	653	-0-	-	-0-	-0-	12 569	1 9	72 13	3 1	Y	517	516	0			5																											
10	700 N	700	-0-	-	-0-	-0-	615 12	9 1	69 596	3 9	Y	542	545	0			8																											
11	677 N	677	-0-	-	-0-	-0-	10 562	1 9	64 6	3 1	Y	511	510	0			6																											
12	636 N	636	-0-	-	-0-	-0-	475 10	9 1	53 72	3 3	Y	432	432	0			6																											
01	534 N	534	-0-	-	-0-	-0-	553 9				Y	503	500	0			9																											
02	635 N	635	-0-	-	-0-	-0-																																						
WATT 02																																												
WELL #: 01H RRCID -> 269376 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 14627 PERF.14350 - 19249																																												
09	391 N	391	-0-	-	-0-	-0-	391 3				N	-0-					-0-																											
10	340 N	340	-0-	-	-0-	-0-	340 3				N	-0-					-0-																											
11	450 N	284	-0-	-	-166	-0-	284 3				N	-0-					-0-																											
12	403 N	56	-0-	-	-347	-0-	56 3				N	-0-					-0-																											
01	341 N	43	-0-	-	-298	-0-	43 3				N	-0-					-0-																											
02	252 N	23	-0-	-	-229	-0-	23 3				N	-0-					-0-																											
GERALD BURKE SCHULZ 01																																												
WELL #: 01H RRCID -> 269392 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13480 - 18401																																												
09	1650 X	1601	-0-	-	-49	-0-	1487 3		114 9	Y		104	104	0			-0-																											
10	1713 X	1713	-0-	-	-0-	-0-	1596 3		117 9	Y		106	106	0			-0-																											
11	1777 X	1777	-0-	-	-0-	-0-	1653 3		124 9	Y		113	113	0			-0-																											
12	1705 X	1638	-0-	-	-67	-0-	1516 3		122 9	Y		111	111	0			-0-																											
01	1755 X	1755	-0-	-	-0-	-0-	1637 3		118 9	Y		107	107	0			-0-																											
02	1662 X	1662	-0-	-	-0-	-0-	1544 3		118 9	Y		107	107	0			-0-																											
CHOATE 01																																												
WELL #: 03H RRCID -> 269398 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12874 PERF.13221 - 17772																																												
09	1500 X	1248	-0-	-	-252	-0-	220 255	1 9	773 218	3 1	Y	232	232	0			-0-																											
10	1550 X	1301	-0-	-	-249	-0-	218 275	1 9	808 185	3 1	Y	250	250	0			-0-																											
11	1590 X	1130	-0-	-	-460	-0-	185 231	1 9	714 221	3 1	Y	210	210	0			-0-																											
*12	1643 X	1173	-0-	-	-470	-0-	221 200	1 9	752 206	3 1	Y	182	182	0			-0-																											
01	1643 X	1144	-0-	-	-499	-0-	206 242	1 9	696 85	3 1	Y	220	220	0			-0-																											
*02	641 N	641	-0-	-	-0-	-0-	138 9		418 3	Y		125	125	0			-0-																											

SUGARKANE (EAGLE FORD)											CAPACITY			CNTY: LIVE OAK									
MARATHON OIL EF LLC											//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED												
HOUSE 01											//CONT.// 525398												
WELL #: 01H											RRCID -> 269406			COMPL. DATE 04/22/2013			TOTAL DEPTH 13041 PERF.13240 - 19401						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1359	3	111	9	N			101		101	0			-0-	
10	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1396	3	116	9	N			105		105	0			-0-	
11	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1380	3	113	9	N			103		103	0			-0-	
12	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1405	3	118	9	N			107		107	0			-0-	
01	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1223	3	105	9	N			95		95	0			-0-	
02	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1283	3	116	9	N			105		105	0			-0-	
BOYD FAMILY TRUST 01											WELL #: 03H			RRCID -> 269407			COMPL. DATE 04/16/2013			TOTAL DEPTH 12926 PERF.13070 - 19111			
09	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1606	3	77	9	Y			70		70	0			-0-	
10	3379 X	2379	-0-	-1000	-0-	-0-	-0-		2222	3	157	9	Y			143		143	0			-0-	
11	3270 X	2118	-0-	-1152	-0-	-0-	-0-		1974	3	144	9	Y			131		131	0			-0-	
12	3379 X	1185	-0-	-2194	-0-	-0-	-0-		1104	3	81	9	Y			74		74	0			-0-	
01	2511 X	1581	-0-	-930	-0-	-0-	-0-		1478	3	103	9	Y			94		94	0			-0-	
02	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1252	3	97	9	Y			88		88	0			-0-	
MAYWALD 01											WELL #: 01H			RRCID -> 269411			COMPL. DATE 03/28/2013			TOTAL DEPTH 12536 PERF.12800 - 17921			
09	3420 X	1566	-0-	-1854	-0-	-0-	-0-		1369	3	197	9	Y			179		179	0			-0-	
10	2635 X	2503	-0-	-132	-0-	-0-	-0-		2162	3	341	9	Y			310		310	0			-0-	
11	3210 X	1254	-0-	-1956	-0-	-0-	-0-		1086	3	168	9	Y			153		153	0			-0-	
12	3317 X	28	-0-	-3289	-0-	-0-	-0-		27	3	1	9	Y			1		1	0			-0-	
01	3317 X	2623	-0-	-694	-0-	-0-	-0-		2273	3	350	9	Y			318		318	0			-0-	
02	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2012	3	325	9	Y			295		295	0			-0-	
HERRING RANCH 01											WELL #: 01H			RRCID -> 269501			COMPL. DATE 12/13/2011			TOTAL DEPTH 14494 PERF.14174 - 18702			
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		542	3			Y			-0-						-0-	
10	558 N	487	-0-	-71	-0-	-0-	-0-		487	3			Y			-0-						-0-	
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		516	3			Y			-0-						-0-	
12	558 N	439	-0-	-119	-0-	-0-	-0-		439	3			Y			-0-						-0-	
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		553	3			Y			-0-						-0-	
02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		697	3			Y			-0-						-0-	
OLSON-ESSE UNIT											WELL #: 2H			RRCID -> 269502			COMPL. DATE 05/24/2012			TOTAL DEPTH 12427 PERF.13172 - 18778			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-						-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-						-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-						-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-						-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-						-0-	
FAVOR 01											WELL #: 01H			RRCID -> 269534			COMPL. DATE 11/18/2012			TOTAL DEPTH 14433 PERF.14176 - 19497			
09	9690 X	8747	-0-	-943	-0-	-0-	-0-		8747	3			N			-0-						-0-	
10	9982 X	9052	-0-	-930	-0-	-0-	-0-		9052	3			N			-0-						-0-	
11	9660 X	9068	-0-	-592	-0-	-0-	-0-		9068	3			N			-0-						-0-	
12	9610 X	8385	-0-	-1225	-0-	-0-	-0-		8385	3			N			-0-						-0-	
01	9052 X	8958	-0-	-94	-0-	-0-	-0-		8958	3			N			-0-						-0-	
02	8712 X	8712	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		8712	3			N			-0-						-0-	

04/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** FEBRUARY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1046

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398												
WESSENDORFF 01			WELL #:		02H	RRCID -> 269540		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL	DEPTH	12999	PERF.13265	- 19356			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-		45	1	917	3	Y	202	202	0			-0-
							222	9									
10	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-		58	1	921	3	Y	188	188	0			-0-
							207	9									
11	1320 N	965	-0-	-355	-0-		37	1	733	3	Y	177	177	0			-0-
							195	9									
*12	1209 N	860	-0-	-349	-0-		39	1	740	3	Y	74	74	0			-0-
							81	9									
01	1178 N	199	-0-	-979	-0-		12	1	173	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*02	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-		49	1	807	3	Y	177	177	0			-0-
							195	9									
MANGIONE 01			WELL #:		02H	RRCID -> 269542		COMPL. DATE 11/22/2012		TOTAL	DEPTH	13005	PERF.13088	- 17009			
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-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
RIDLEY 01			WELL #:		03H	RRCID -> 269546		COMPL. DATE 12/20/2012		TOTAL	DEPTH	12920	PERF.12951	- 18062			
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-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
WESSENDORFF 01			WELL #:		04H	RRCID -> 269547		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL	DEPTH	13006	PERF.13260	- 19351			
09	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-		114	1	2334	3	Y	134	134	0			-0-
							147	9									
10	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-		143	1	2263	3	Y	506	506	0			-0-
							557	9									
11	4080 X	2627	-0-	-1453	-0-		104	1	2053	3	Y	427	427	0			-0-
							470	9									
*12	4216 X	2569	-0-	-1647	-0-		108	1	2037	3	Y	385	385	0			-0-
							424	9									
01	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-		274	1	4061	3	Y	74	74	0			-0-
							81	9									
02	2688 X	17	-0-	-2671	-0-		4	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
WESSENDORFF 01			WELL #:		03H	RRCID -> 269548		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL	DEPTH	12973	PERF.13275	- 19246			
09	3630 X	3026	-0-	-604	-0-		107	1	2198	3	Y	655	655	0			-0-
							721	9									
10	3751 X	2867	-0-	-884	-0-		137	1	2158	3	Y	520	520	0			-0-
							572	9									
11	3630 X	2393	-0-	-1237	-0-		94	1	1858	3	Y	401	401	0			-0-
							441	9									
*12	3751 X	1342	-0-	-2409	-0-		50	1	941	3	Y	319	319	0			-0-
							351	9									
01	3751 X	153	-0-	-3598	-0-		3	1	43	3	Y	97	97	0			-0-
							107	9									
*02	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-		181	1	2958	3	Y	531	531	0			-0-
							584	9									

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																						
09		870 N	37	-0-	-833	-0-	22	3			15	9	Y	14	14	0	-0-																																										
10		1457 N	34	-0-	-1423	-0-	17	3			17	9	Y	15	15	0	-0-																																										
11		90 N	32	-0-	-58	-0-	24	3			8	9	Y	7	7	0	-0-																																										
*12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-							Y	-0-			-0-																																										
*01		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1712	3			183	9	Y	166	166	0	-0-																																										
*02		976 N	976	-0-	-0-	-0-	890	3			86	9	Y	78	78	0	-0-																																										
NANCY STEWART 01															WELL #: 02H RRCID -> 269558															COMPL. DATE 02/02/2013															TOTAL DEPTH 13138 PERF.13451 - 18632														
09		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2118	3			4	9	Y	4	4	0	-0-																																										
10		3100 N	9004	-0-	5904	5904	8730	3			274	9	Y	249	249	0	-0-																																										
11		3000 N	-0-	-0-	-3000	2904							Y	-0-			-0-																																										
*12		3100 N	7915	-0-	4815	7719	7915	3					Y	-0-			-0-																																										
*01		16565 X	8846	-0-	-7719	-0-	8846	3					Y	-0-			-0-																																										
*02		3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	3					Y	-0-			-0-																																										
NANCY STEWART 01															WELL #: 04H RRCID -> 269560															COMPL. DATE 02/02/2013															TOTAL DEPTH 13164 PERF.13608 - 19349														
09		2580 X	17	-0-	-2563	-0-	17	3					Y	-0-			-0-																																										
10		2604 X	3	-0-	-2601	-0-	3	3					Y	-0-			-0-																																										
11		60 N	2	-0-	-58	-0-	2	3					Y	-0-			-0-																																										
*12		51 N	51	-0-	-0-	-0-	11	3			40	9	Y	36	36	0	-0-																																										
*01		3100 N	3714	-0-	614	614	3396	3			318	9	Y	289	289	0	-0-																																										
*02		2145 N	1531	-0-	-614	-0-	1488	3			43	9	Y	39	39	0	-0-																																										
FRANKE 01															WELL #: 01H RRCID -> 269562															COMPL. DATE 08/31/2012															TOTAL DEPTH 13137 PERF.13400 - 17041														
09		2640 N	2078	-0-	-562	-0-	2069	3			9	9	Y	8	8	0	-0-																																										
10		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2069	3			7	9	Y	6	6	0	-0-																																										
11		2340 N	1909	-0-	-431	-0-	1902	3			7	9	Y	6	6	0	-0-																																										
12		2139 N	2100	-0-	-39	-0-	2078	3			22	9	Y	20	20	0	-0-																																										
*01		2077 N	2059	-0-	-18	-0-	2042	3			17	9	Y	15	15	0	-0-																																										
*02		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2008	3			12	9	Y	11	11	0	-0-																																										
BAYLOR UNIVERSITY 01															WELL #: 01H RRCID -> 269564															COMPL. DATE 03/11/2013															TOTAL DEPTH 13449 PERF.13372 - 18101														
09		2910 X	2693	-0-	-217	-0-	2683	3			10	9	Y	9	9	0	-0-																																										
10		2883 X	2798	-0-	-85	-0-	2798	3					Y	-0-			-0-																																										
11		2790 X	2729	-0-	-61	-0-	2729	3					Y	-0-			-0-																																										
12		2821 X	2710	-0-	-111	-0-	2710	3					Y	-0-			-0-																																										
*01		2821 X	2408	-0-	-413	-0-	2408	3					Y	-0-			-0-																																										
*02		2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2630	3			24	9	Y	22	22	0	-0-																																										
BOSWELL 02															WELL #: 01H RRCID -> 269573															COMPL. DATE 05/02/2013															TOTAL DEPTH 12787 PERF.13125 - 18001														
09		3660 X	2457	-0-	-1203	-0-	2424	3			33	9	Y	30	30	0	-0-																																										
10		3658 X	2556	-0-	-1102	-0-	2532	3			24	9	Y	22	22	0	-0-																																										
11		3540 X	2409	-0-	-1131	-0-	2383	3			26	9	Y	24	24	0	-0-																																										
12		2542 X	2536	-0-	-6	-0-	2442	3			94	9	Y	85	85	0	-0-																																										
*01		2542 X	2493	-0-	-49	-0-	2426	3			67	9	Y	61	61	0	-0-																																										
*02		2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	2073	3			46	9	Y	42	42	0	-0-																																										
THREE SISTERS 01															WELL #: 10H RRCID -> 269581															COMPL. DATE 08/12/2019															TOTAL DEPTH 12289 PERF.12470 - 17371														
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-																																										
*02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-																																										

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
JOHN FRIEND WEBRE 01														
WELL #: 01H RRCID -> 269637 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 14188 PERF.14280 - 19902														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-			-0-
10	1488 N	455	-0-	-1033	-0-	455	3			N	-0-			-0-
11	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-			-0-
12	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-			-0-
01	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-			-0-
02	1288 N	870	-0-	-418	-0-	870	3			N	-0-			-0-
GERALD BURKE SCHULZ 02														
WELL #: 01H RRCID -> 269645 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.13418 - 17702														
09	690 N	241	-0-	-449	-0-	190	3	51	9	Y	46	46	0	-0-
10	806 N	527	-0-	-279	-0-	444	3	83	9	Y	75	75	0	-0-
11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	670	3	53	9	Y	48	48	0	-0-
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	491	3	43	9	Y	39	39	0	-0-
01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	751	3	34	9	Y	31	31	0	-0-
02	672 N	642	-0-	-30	-0-	596	3	46	9	Y	42	42	0	-0-
FRANK MALEK 05														
WELL #: 01H RRCID -> 269679 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13140 - 19301														
09	2970 X	1062	-0-	-1908	-0-	1062	3			Y	-0-			-0-
10	3193 X	1018	-0-	-2175	-0-	1018	3			Y	-0-			-0-
11	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3208	3	311	9	Y	283	283	0	-0-
12	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3018	3	341	9	Y	310	310	0	-0-
01	2511 X	2064	-0-	-447	-0-	1943	3	121	9	Y	110	110	0	-0-
02	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3141	3	359	9	Y	326	326	0	-0-
HAVEMAN 01														
WELL #: 02H RRCID -> 269680 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13314 - 18985														
09	1470 N	1386	-0-	-84	-0-	1386	3			Y	-0-			-0-
10	1488 N	1434	-0-	-54	-0-	1387	3	47	9	Y	43	43	0	-0-
11	1410 N	1399	-0-	-11	-0-	1315	3	84	9	Y	76	76	0	-0-
*12	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1319	3	111	9	Y	101	101	0	-0-
01	1426 N	1312	-0-	-114	-0-	1161	3	151	9	Y	137	137	0	-0-
02	1316 N	1191	-0-	-125	-0-	1111	3	80	9	Y	73	73	0	-0-
HANDY 02														
WELL #: 0203H RRCID -> 269681 COMPL. DATE 10/15/2022 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13849 - 19221														
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-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HANDY 02														
WELL #: 0202H RRCID -> 269682 COMPL. DATE 10/16/2022 TOTAL DEPTH 12975 PERF.14194 - 19470														
09	20522 X	20522	-0-	-0-	-0-	1290	1	15639	3	Y	3266	3266	0	-0-
						3593	9							
10	20191 X	20191	-0-	-0-	-0-	1140	1	15499	3	Y	3229	3229	0	-0-
						3552	9							
11	15999 X	15999	-0-	-0-	-0-	893	1	12253	3	Y	2594	2594	0	-0-
						2853	9							
*12	16795 X	16795	-0-	-0-	-0-	941	1	11814	3	Y	3673	3673	0	-0-
						4040	9							
01	6950 X	6950	-0-	-0-	-0-	687	1	4851	3	Y	1284	1284	0	-0-
						1412	9							
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		MARATHON OIL EF LLC		NICHOLS 01		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
						525398									
				WELL #:		01H		RRCID -> 269684		COMPL. DATE 02/26/2013		TOTAL DEPTH 12850 PERF.13110 - 16751			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	-0-		1004 3		117 9	N	106	106 0	-0-	
10	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	-0-		997 3		113 9	N	103	103 0	-0-	
11	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	-0-		1045 3		116 9	N	105	105 0	-0-	
12	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	-0-		984 3		112 9	N	102	102 0	-0-	
01	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	-0-		944 3		106 9	N	96	96 0	-0-	
02	961 N	961	-0-	-0-	-0-	-0-		863 3		98 9	N	89	89 0	-0-	
SCHULZ TRUST 01				WELL #:		01H		RRCID -> 269686		COMPL. DATE 03/09/2013		TOTAL DEPTH 12961 PERF.13430 - 18551			
09	1860 X	1743	-0-	-117	-0-	-0-		1618 3		125 9	Y	114	114 0	-0-	
10	1922 X	1835	-0-	-87	-0-	-0-		1704 3		131 9	Y	119	119 0	-0-	
11	1830 X	1815	-0-	-15	-0-	-0-		1686 3		129 9	Y	117	117 0	-0-	
12	1829 X	1807	-0-	-22	-0-	-0-		1673 3		134 9	Y	122	122 0	-0-	
01	1829 X	1723	-0-	-106	-0-	-0-		1594 3		129 9	Y	117	117 0	-0-	
02	1708 X	1574	-0-	-134	-0-	-0-		1454 3		120 9	Y	109	109 0	-0-	
FRANK MALEK 04				WELL #:		01H		RRCID -> 269687		COMPL. DATE 03/14/2013		TOTAL DEPTH 12681 PERF.12940 - 18801			
09	1770 X	619	-0-	-1151	-0-	-0-		571 3		48 9	Y	44	44 0	-0-	
10	1829 X	625	-0-	-1204	-0-	-0-		582 3		43 9	Y	39	39 0	-0-	
11	1770 X	603	-0-	-1167	-0-	-0-		564 3		39 9	Y	35	35 0	-0-	
12	1457 X	445	-0-	-1012	-0-	-0-		412 3		33 9	Y	30	30 0	-0-	
01	961 X	245	-0-	-716	-0-	-0-		219 3		26 9	Y	24	24 0	-0-	
02	560 N	315	-0-	-245	-0-	-0-		290 3		25 9	Y	23	23 0	-0-	
SCHENDEL 02				WELL #:		04H		RRCID -> 269688		COMPL. DATE 03/25/2013		TOTAL DEPTH 13057 PERF.13350 - 18231			
09	690 X	-0-	-0-	-690	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	15 X	-0-	-0-	-15	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	15 X	-0-	-0-	-15	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
LIVE BEE 02				WELL #:		01H		RRCID -> 269846		COMPL. DATE 03/29/2013		TOTAL DEPTH 12965 PERF.13240 - 18051			
09	2700 X	2081	-0-	-619	-0-	-0-		2006 3		75 9	Y	68	68 0	-0-	
10	2759 X	2184	-0-	-575	-0-	-0-		2122 3		62 9	Y	56	56 0	-0-	
11	2430 X	2270	-0-	-160	-0-	-0-		2212 3		58 9	Y	53	53 0	-0-	
12	2294 X	2229	-0-	-65	-0-	-0-		2172 3		57 9	Y	52	52 0	-0-	
01	2170 X	1458	-0-	-712	-0-	-0-		1352 3		106 9	Y	96	96 0	-0-	
02	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	-0-		2361 3		218 9	Y	198	198 0	-0-	
RYAN 01				WELL #:		01H		RRCID -> 269880		COMPL. DATE 02/06/2013		TOTAL DEPTH 14604 PERF.14530 - 20271			
09	2160 N	2003	-0-	-157	-0-	-0-		2003 3			Y	-0-		-0-	
10	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	-0-		2118 3			Y	-0-		-0-	
11	2100 N	1678	-0-	-422	-0-	-0-		1678 3			Y	-0-		-0-	
12	2077 N	1681	-0-	-396	-0-	-0-		1681 3			Y	-0-		-0-	
01	2108 N	1778	-0-	-330	-0-	-0-		1778 3			Y	-0-		-0-	
02	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	-0-		1795 3			Y	-0-		-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
DAVILA-GRAHAM UNIT														
				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
				//CONT.//	525398						CNTY: LIVE OAK			
				WELL #:	1H	RRCID ->	270119	COMPL.	DATE	09/05/2012	TOTAL	DEPTH	12073	PERF.12302 - 18687
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	29520	X	3342	-0-	-26178	-0-		404	1	2523	3	Y	369	4
								9	4	406	9			
10	30504	X	2943	-0-	-27561	-0-		344	1	1909	3	Y	623	9
								5	4	685	9			
11	19230	X	2155	-0-	-17075	-0-		212	1	1248	3	Y	628	6
								4	4	691	9			
12	15469	X	899	-0-	-14570	-0-		99	1	611	3	Y	171	2
								1	4	188	9			
01	10478	X	690	-0-	-9788	-0-		68	1	559	3	Y	55	1
								2	4	61	9			
02	688	X	688	-0-	-0-	-0-		65	1	448	3	Y	158	3
								1	4	174	9			
BOYD FAMILY TRUST 01														
				WELL #:	02H	RRCID ->	270126	COMPL.	DATE	04/16/2013	TOTAL	DEPTH	12969	PERF.13090 - 19202
09	4110	X	2923	-0-	-1187	-0-		2758	3	165	9	Y	150	-0-
								248	3	3	9	Y	3	-0-
10	4247	X	251	-0-	-3996	-0-		2907	3	252	9	Y	229	-0-
								3412	3	323	9	Y	294	-0-
11	4110	X	3159	-0-	-951	-0-		2648	3	251	9	Y	228	-0-
								2349	3	218	9	Y	198	-0-
12	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-								-0-
01	3255	X	2899	-0-	-356	-0-								-0-
02	2940	X	2567	-0-	-373	-0-								-0-
BOYD FAMILY TRUST 01														
				WELL #:	04H	RRCID ->	270127	COMPL.	DATE	04/16/2013	TOTAL	DEPTH	12945	PERF.13030 - 19191
09	2580	X	2439	-0-	-141	-0-		2237	3	202	9	Y	184	-0-
								1955	3	164	9	Y	149	-0-
10	3627	X	2119	-0-	-1508	-0-		1698	3	128	9	Y	116	-0-
								2713	3	226	9	Y	205	-0-
11	3510	X	1826	-0-	-1684	-0-		2601	3	237	9	Y	215	-0-
								2243	3	212	9	Y	193	-0-
12	3627	X	2939	-0-	-688	-0-								-0-
01	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-								-0-
02	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-								-0-
SCHENDEL 02														
				WELL #:	03H	RRCID ->	270128	COMPL.	DATE	03/25/2013	TOTAL	DEPTH	13060	PERF.13300 - 18101
09	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-		56	1	1023	3	Y	32	-0-
								35	9					-0-
10	930	X	-0-	-0-	-930	-0-								-0-
11	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-		70	1	1006	3	Y	218	-0-
								240	9					-0-
*12	930	X	-0-	-0-	-930	-0-								-0-
01	930	X	160	-0-	-770	-0-		3	1	29	3	Y	116	-0-
								128	9					-0-
02	840	X	-0-	-0-	-840	-0-								-0-
MORGAN UNIT														
				WELL #:	2H	RRCID ->	270279	COMPL.	DATE	07/04/2013	TOTAL	DEPTH	11925	PERF.12675 - 18299
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
														-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
														-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
														-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
														-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
														-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-								-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
HANDY 02															
WELL #: 0201H RRCID -> 270294 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 13021 PERF.13265 - 18045															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	265	1	3207	3	Y	212	212	0		-0-
						233	9								
10	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	315	1	4273	3	Y	224	224	0		-0-
						246	9								
11	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	281	1	3854	3	Y	219	219	0		-0-
						241	9								
*12	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	420	1	5257	3	Y	242	242	0		-0-
						266	9								
01	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	475	1	3358	3	Y	222	222	0		-0-
						244	9								
*02	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	526	1	2884	3	Y	145	145	0		-0-
						160	9								
FRANK MALEK 06															
WELL #: 01H RRCID -> 270302 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 12783 PERF.13130 - 19601															
09	5250 X	2389	-0-	-2861	-0-	2279	3	110	9	Y	100	100	0		-0-
10	5363 X	3517	-0-	-1846	-0-	3394	3	123	9	Y	112	112	0		-0-
11	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	4246	3	256	9	Y	233	233	0		-0-
12	4464 X	3888	-0-	-576	-0-	3647	3	241	9	Y	219	219	0		-0-
01	4216 X	3206	-0-	-1010	-0-	3017	3	189	9	Y	172	172	0		-0-
02	4200 X	3239	-0-	-961	-0-	3049	3	190	9	Y	173	173	0		-0-
DAVILA-GRAHAM UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 270323 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 12036 PERF.13083 - 18573															
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	2	2	0		-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	-0-	0		-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	-0-	0		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0		-0-
MURPHY-SINCLAIR UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 270324 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12789 - 18170															
09	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	621	1	1335	3	Y	1567	1560	0		81
						5	4	1724	9						
10	3813 X	3662	-0-	-151	-0-	544	1	1238	3	Y	1700	1685	0		96
						10	4	1870	9						
11	3690 X	2885	-0-	-805	-0-	368	1	813	3	Y	1544	1549	0		91
						6	4	1698	9						
12	3813 X	2309	-0-	-1504	-0-	167	1	351	3	Y	1626	1628	0		89
						2	4	1789	9						
01	3813 X	2894	-0-	-919	-0-	263	1	583	3	Y	1848	1818	0		119
						15	4	2033	9						
02	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	55	1	118	3	Y	2108	2093	0		134
						2	4	2319	9						
BAILEY-RETZLOFF UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 270325 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12626 - 17629															
09	31260 X	14941	-0-	-16319	-0-	1661	1	10379	3	Y	2603	2613	0		27
						38	4	2863	9						
10	32302 X	13241	-0-	-19061	-0-	1587	1	8803	3	Y	2571	2562	0		36
						23	4	2828	9						
11	22350 X	10919	-0-	-11431	-0-	1238	1	7280	3	Y	2161	2176	0		21
						24	4	2377	9						
12	21018 X	10037	-0-	-10981	-0-	1024	1	6355	3	Y	2404	2397	0		28
						14	4	2644	9						
01	21018 X	3013	-0-	-18005	-0-	249	1	2061	3	Y	632	651	0		9
						8	4	695	9						
02	DLQ G-10	5398	-0-	5398	5398	539	1	3710	3	Y	1038	1028	0		19
						7	4	1142	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
MAY B UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 270327 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12347 PERF.12923 - 18810														
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
09	T. A.	20	-0-	20	40	1	3	19	9	Y	17	17	0	-0-
10	T. A.	66	-0-	66	106	1	1	3	3	Y	56	55	0	1
						62	9							
11	T. A.	54	-0-	54	160	3	3	51	9	Y	46	47	0	-0-
12	T. A.	185	-0-	185	345	2	1	9	3	Y	158	156	0	2
						174	9							
01	T. A.	881	-0-	881	1226	33	1	271	3	Y	524	519	0	7
						1	4	576	9					
02	1246 X	20	-0-	-1226	-0-	1	3	19	9	Y	17	24	0	-0-
WILLBERN-BUEGELER UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 270334 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13250 - 18325														
09	3960 X	3096	-0-	-864	-0-	493	1	2470	3	Y	107	107	0	3
						15	4	118	9					
10	4092 X	3646	-0-	-446	-0-	563	1	2936	3	Y	117	117	0	3
						18	4	129	9					
11	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	534	1	2750	3	Y	121	120	0	4
						21	4	133	9					
12	3472 X	1874	-0-	-1598	-0-	310	1	1481	3	Y	68	70	0	2
						8	4	75	9					
01	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
02	6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	684	1	4578	3	Y	830	814	0	16
						15	4	913	9					
NITSCH UNIT 'B'														
WELL #: 1H RRCID -> 270335 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 12996 PERF.12962 - 17728														
09	1290 X	1186	-0-	-104	-0-	215	1	843	3	Y	90	106	0	24
						29	4	99	9					
10	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	208	1	907	3	Y	101	100	0	25
						23	4	111	9					
11	1200 X	1174	-0-	-26	-0-	209	1	829	3	Y	110	106	0	29
						15	4	121	9					
12	1240 X	1162	-0-	-78	-0-	256	1	766	3	Y	111	110	0	30
						18	4	122	9					
*01	1240 X	1104	-0-	-136	-0-	214	1	754	3	Y	110	116	0	24
						15	4	121	9					
*02	984 N	984	-0-	-0-	-0-	196	1	669	3	Y	96	97	0	23
						13	4	106	9					
NITSCH UNIT 'B'														
WELL #: 2H RRCID -> 270336 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12857 - 18687														
09	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	225	1	883	3	Y	132	156	0	35
						30	4	145	9					
10	1116 N	1110	-0-	-6	-0-	179	1	780	3	Y	119	125	0	29
						20	4	131	9					
11	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	240	1	956	3	Y	167	152	0	44
						18	4	184	9					
12	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	288	1	860	3	Y	168	167	0	45
						20	4	185	9					
*01	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	261	1	917	3	Y	148	161	0	32
						18	4	163	9					
*02	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	228	1	778	3	Y	114	118	0	28
						16	4	125	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: LIVE OAK													
MARATHON OIL EF LLC														//CONT.// 525398																											
WESTON GAS UNIT 1														WELL #: 2H RRCID -> 270338 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 12745 PERF.13777 - 16267																											
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																					
09	21184	X	21184	-0-	-0-	-0-		1782	1	19124	3	Y	229	227	0					3																					
								26	4	252	9																														
10	19840	X	19267	-0-	-573	-0-		1750	1	17236	3	Y	222	222	0					3																					
								37	4	244	9																														
11	19200	X	14783	-0-	-4417	-0-		1362	1	13162	3	Y	202	202	0					3																					
								37	4	222	9																														
12	21886	X	3945	-0-	-17941	-0-		330	1	3415	3	Y	176	176	0					3																					
								6	4	194	9																														
01	21886	X	209	-0-	-21677	-0-		13	1	172	3	Y	21	24	0					-0-																					
								1	4	23	9																														
02	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-		96	1	1208	3	Y	108	106	0					2																					
								4	4	119	9																														
KENNEDY																				WELL #:		4H	RRCID -> 270339	COMPL. DATE 04/02/2021		TOTAL	DEPTH 12190	PERF.12754	- 17997												
09	3900	X	3448	-0-	-452	-0-		431	1	2692	3	Y	286	286	0					3																					
								10	4	315	9																														
10	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-		587	1	3254	3	Y	356	354	0					5																					
								8	4	392	9																														
11	5430	X	3046	-0-	-2384	-0-		419	1	2465	3	Y	140	144	0					1																					
								8	4	154	9																														
12	5611	X	917	-0-	-4694	-0-		117	1	724	3	Y	67	67	0					1																					
								2	4	74	9																														
01	5611	X	391	-0-	-5220	-0-		41	1	342	3	Y	6	7	0					-0-																					
								1	4	7	9																														
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-																					
SCHMIDT FAMILY 01																				WELL #:		02H	RRCID -> 270360	COMPL. DATE 05/04/2013		TOTAL	DEPTH 12894	PERF.13190	- 18931												
09	4380	X	3579	-0-	-801	-0-		3469	3	110	9	Y	100	100	0					-0-																					
10	4464	X	3628	-0-	-836	-0-		3518	3	110	9	Y	100	100	0					-0-																					
11	4050	X	3357	-0-	-693	-0-		3254	3	103	9	Y	94	94	0					-0-																					
12	3906	X	3548	-0-	-358	-0-		3430	3	118	9	Y	107	107	0					-0-																					
01	3689	X	775	-0-	-2914	-0-		744	3	31	9	Y	28	28	0					-0-																					
02	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-		4073	3	193	9	Y	175	175	0					-0-																					
LONG 01																				WELL #:		02H	RRCID -> 270364	COMPL. DATE 02/16/2013		TOTAL	DEPTH 13469	PERF.13736	- 20057												
*06	1800	X	171	-0-	-1629	-0-		165	3	6	9	Y	5	5	0					-0-																					
*07	1860	X	1004	-0-	-856	-0-		807	3	197	9	Y	179	179	0					-0-																					
*08	1178	N	68	-0-	-1110	-0-		51	3	17	9	Y	15	15	0					-0-																					
*09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-						Y	-0-							-0-																					
*10	3100	N	22666	-0-	19566	19566		19711	3	2955	9	Y	2686	2686	0					-0-																					
*11	3000	N	22833	-0-	19833	39399		19896	3	2937	9	Y	2670	2670	0					-0-																					
*12	3100	N	17614	-0-	14514	53913		15232	3	2382	9	Y	2165	2165	0					-0-																					
*01	69669	X	15756	-0-	-53913	-0-		13695	3	2061	9	Y	1874	1874	0					-0-																					
*02	11539	X	11539	-0-	-0-	-0-		216	1	9738	3	Y	1441	1441	0					-0-																					
								1585	9																																

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE		
09	6120 X	5808	-0-	-312	-0-		750 1	4690 3			Y	319	319 0		3		
							17 4	351 9									
10	6417 X	5622	-0-	-795	-0-		801 1	4442 3			Y	334	332 0		5		
							12 4	367 9									
11	6360 X	321	-0-	-6039	-0-		42 1	250 3			Y	25	30 0		-0-		
							1 4	28 9									
12	6572 X	1575	-0-	-4997	-0-		205 1	1272 3			Y	86	85 0		1		
							3 4	95 9									
01	6572 X	910	-0-	-5662	-0-		89 1	738 3			Y	73	73 0		1		
							3 4	80 9									
02	DLQ G-10	2687	-0-	2687	2687		319 1	2195 3			Y	154	152 0		3		
							4 4	169 9									
SCHULZ FAMILY 01				WELL #:	01H	RRCID ->	270399	COMPL. DATE	05/25/2013	TOTAL	DEPTH	13289	PERF.13195	-	18776		
09	1260 N	1240	-0-	-20	-0-		1217 3	23 9			Y	21	21 0		-0-		
10	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-		1299 3	23 9			Y	21	21 0		-0-		
11	1320 N	1266	-0-	-54	-0-		1244 3	22 9			Y	20	20 0		-0-		
12	1271 N	1192	-0-	-79	-0-		1180 3	12 9			Y	11	11 0		-0-		
01	1333 N	1214	-0-	-119	-0-		1192 3	22 9			Y	20	20 0		-0-		
02	1176 N	1143	-0-	-33	-0-		1124 3	19 9			Y	17	17 0		-0-		
HANDY 02				WELL #:	0105H	RRCID ->	270407	COMPL. DATE	02/20/2013	TOTAL	DEPTH	12910	PERF.13598	-	19759		
09	3000 N	2585	-0-	-415	214		135 1	1643 3			Y	734	734 0		-0-		
							807 9										
10	2486 X	2272	-0-	-214	-0-		111 1	1514 3			Y	588	588 0		-0-		
							647 9										
11	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-		90 1	1235 3			Y	423	423 0		-0-		
							465 9										
*12	2021 X	2021	-0-	-0-	-0-		107 1	1354 3			Y	509	509 0		-0-		
							560 9										
01	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-		203 1	1445 3			Y	344	344 0		-0-		
							378 9										
*02	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-		137 1	763 3			Y	324	324 0		-0-		
							356 9										
MOBIL UNIT C				WELL #:	2H	RRCID ->	270485	COMPL. DATE	03/03/2020	TOTAL	DEPTH	11982	PERF.12496	-	18590		
09	3150 X	3108	-0-	-42	-0-		197 1	2113 3			Y	723	720 0		10		
							3 4	795 9									
10	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-		306 1	3010 3			Y	931	929 0		12		
							6 4	1024 9									
11	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-		263 1	2539 3			Y	737	739 0		10		
							7 4	811 9									
12	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-		258 1	2674 3			Y	740	739 0		11		
							4 4	814 9									
01	4340 X	4139	-0-	-201	-0-		229 1	2933 3			Y	880	878 0		13		
							9 4	968 9									
02	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-		101 1	1266 3			Y	307	314 0		6		
							4 4	338 9									

SUGARKANE (EAGLE FORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																																											
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 86950 600															//CONT.// 525398																																																																										
WESTON-HENKE UNIT															WELL #:															5H															RRCID -> 270486															COMPL. DATE 05/13/2013															TOTAL DEPTH 12453															PERF.12775 - 16380														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE																																																																														
09	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-			187	1	2004	3	Y	369	365	0											5																																																																														
10	2263 X	2049	-0-	-214	-0-			158	1	1551	3	Y	306	307	0											4																																																																														
11	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-			176	1	1700	3	Y	278	278	0											4																																																																														
12	2697 X	2093	-0-	-604	-0-			146	1	1512	3	Y	394	392	0											6																																																																														
01	2697 X	1721	-0-	-976	-0-			90	1	1157	3	Y	427	427	0											6																																																																														
02	DLQ G-10	1479	-0-	1479	1479			88	1	1102	3	Y	260	261	0											5																																																																														
								3	4	286	9																																																																																													
LIVE OAK PARTNERS 01															WELL #:															01H															RRCID -> 270526															COMPL. DATE 05/23/2013															TOTAL DEPTH 12737															PERF.12930 - 19511														
09	15702 X	3309	-0-	-12393	-0-			2532	3	777	9	Y	706	706	0											-0-																																																																														
10	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-			2458	3	554	9	Y	504	504	0											-0-																																																																														
11	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-			2001	3	431	9	Y	392	392	0											-0-																																																																														
12	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-			1650	3	354	9	Y	322	322	0											-0-																																																																														
01	1677 X	1677	-0-	-0-	-0-			1366	3	311	9	Y	283	283	0											-0-																																																																														
02	784 X	448	-0-	-336	-0-			361	3	87	9	Y	79	79	0											-0-																																																																														
MOBIL UNIT B															WELL #:															2H															RRCID -> 270565															COMPL. DATE 06/08/2013															TOTAL DEPTH 12162															PERF.12553 - 17821														
09	2160 X	1641	-0-	-519	-0-			111	1	1194	3	Y	304	304	0											4																																																																														
10	2232 X	1592	-0-	-640	-0-			116	1	1142	3	Y	302	302	0											4																																																																														
11	2100 X	1343	-0-	-757	-0-			95	1	917	3	Y	298	298	0											4																																																																														
12	2108 X	1142	-0-	-966	-0-			57	1	593	3	Y	446	443	0											7																																																																														
01	1798 X	78	-0-	-1720	-0-			1	4	491	9	Y	68	74	0											1																																																																														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			3	3	75	9	Y	-0-	1	0											-0-																																																																														
LONG 01															WELL #:															04H															RRCID -> 270584															COMPL. DATE 07/24/2022															TOTAL DEPTH 13494															PERF.13527 - 19488														
*06	11103 X	11103	-0-	-0-	-0-			9804	3	1299	9	Y	1181	1181	0											-0-																																																																														
*07	10805 X	10805	-0-	-0-	-0-			9518	3	1287	9	Y	1170	1170	0											-0-																																																																														
*08	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-			4553	3	591	9	Y	537	537	0											-0-																																																																														
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-													-0-																																																																														
*10	21205 X	21205	-0-	-0-	-0-			17948	3	3257	9	Y	2961	2961	0											-0-																																																																														
*11	20736 X	20736	-0-	-0-	-0-			17765	3	2971	9	Y	2701	2701	0											-0-																																																																														
*12	18925 X	18925	-0-	-0-	-0-			16694	3	2231	9	Y	2028	2028	0											-0-																																																																														
*01	16448 X	16448	-0-	-0-	-0-			14493	3	1955	9	Y	1777	1777	0											-0-																																																																														
*02	11795 X	11795	-0-	-0-	-0-			197	1	8875	3	Y	2475	2475	0											-0-																																																																														
								2723	9																																																																																															
OPIELA 01															WELL #:															01H															RRCID -> 270647															COMPL. DATE 03/05/2013															TOTAL DEPTH 12937															PERF.13215 - 18026														
09	3480 X	2620	-0-	-860	-0-			2599	3	21	9	N	19	19	0											-0-																																																																														
10	3596 X	3266	-0-	-330	-0-			3247	3	19	9	N	17	17	0											-0-																																																																														
11	3480 X	1184	-0-	-2296	-0-			1176	3	8	9	N	7	7	0											-0-																																																																														
12	3596 X	2848	-0-	-748	-0-			2792	3	56	9	N	51	51	0											-0-																																																																														
01	3472 X	1796	-0-	-1676	-0-			1776	3	20	9	N	18	18	0											-0-																																																																														
02	2940 X	8	-0-	-2932	-0-			2	3	6	9	N	5	5	0											-0-																																																																														

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
BARBOZA UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 270866 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12869 - 18420														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	482	1	2414	3	Y	261	264 0	7	
						15	4	287	9					
10	3906 X	1714	-0-	-2192	-0-	248	1	1292	3	Y	151	154 0	4	
						8	4	166	9					
11	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-	4 0	-0-	
12	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-		-0-	
01	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-		-0-	
02 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
HANDY 02														
WELL #: 0204H RRCID -> 270921 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12983 PERF.13128 - 19291														
09	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	101	1	1226	3	Y	290	290 0	-0-	
						319	9							
10	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	87	1	1191	3	Y	310	310 0	-0-	
						341	9							
11	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	80	1	1099	3	Y	295	295 0	-0-	
						325	9							
*12	676 X	676	-0-	-0-	-0-	36	1	456	3	Y	167	167 0	-0-	
						184	9							
01	210 X	210	-0-	-0-	-0-	9	1	71	3	Y	118	118 0	-0-	
						130	9							
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
CHOATE 01														
WELL #: 02H RRCID -> 270922 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12903 PERF.13149 - 18050														
09	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	322	1	1129	3	Y	165	165 0	-0-	
						182	9							
10	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	305	1	1125	3	Y	126	126 0	-0-	
						139	9							
11	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	267	1	1037	3	Y	265	265 0	-0-	
						292	9							
*12	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	354	1	1203	3	Y	221	221 0	-0-	
						243	9							
01	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	362	1	1197	3	Y	253	253 0	-0-	
						278	9							
*02	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	184	1	894	3	Y	240	240 0	-0-	
						264	9							
MOBIL UNIT B														
WELL #: 1H RRCID -> 270927 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12333 - 17457														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
BARBOZA UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 270944 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12916 - 18675														
09	3210 X	485	-0-	-2725	-0-	56	1	281	3	Y	133	137 0	4	
						2	4	146	9					
10	3069 X	310	-0-	-2759	-0-	41	1	215	3	Y	48	51 0	1	
						1	4	53	9					
11	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-	1 0	-0-	
12	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-		-0-	
01	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-		-0-	
02 DLQ	G-10	-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									
DEBILL 01		WELL #:		04H	RRCID ->	271129	COMPL. DATE	09/17/2013	TOTAL	DEPTH	13468	PERF.13474 - 19350	
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3210 X	2246	-0-	-964	-0-	34	1	1845	3	Y	334	334 0	-0-
						367	9						
10	3317 X	1541	-0-	-1776	-0-	17	1	1221	3	Y	275	275 0	-0-
						303	9						
11	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-		-0-
*12	3255 X	1181	-0-	-2074	-0-	26	1	1025	3	Y	118	118 0	-0-
						130	9						
01	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	55	1	2133	3	Y	281	281 0	-0-
						309	9						
02	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	60	1	2720	3	Y	683	683 0	-0-
						751	9						
DEBILL 01		WELL #:		05H	RRCID ->	271131	COMPL. DATE	09/17/2013	TOTAL	DEPTH	13481	PERF.13478 - 19439	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BARBOZA UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	271132	COMPL. DATE	08/27/2013	TOTAL	DEPTH	12489	PERF.13565 - 18512	
09	17760 X	13506	-0-	-4254	-0-	1976	1	9896	3	Y	1430	1436 0	40
						61	4	1573	9				
10	15221 X	14066	-0-	-1155	-0-	1976	1	10297	3	Y	1572	1569 0	43
						64	4	1729	9				
11	14580 X	13164	-0-	-1416	-0-	1871	1	9644	3	Y	1433	1425 0	51
						73	4	1576	9				
12	14384 X	10381	-0-	-4003	-0-	1556	1	7443	3	Y	1220	1233 0	38
						40	4	1342	9				
*01	14291 X	7507	-0-	-6784	-0-	1261	1	5076	3	Y	1033	1032 0	39
						34	4	1136	9				
*02	16486 X	16486	-0-	-0-	-0-	1934	1	12947	3	Y	1421	1433 0	27
						42	4	1563	9				
WALTER WERNLI 01		WELL #:		01H	RRCID ->	271138	COMPL. DATE	08/09/2013	TOTAL	DEPTH	12806	PERF.13190 - 17301	
09	4650 X	1409	-0-	-3241	-0-	1397	3	12	9	N	11	11 0	-0-
10	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3069	3	9	9	N	8	8 0	-0-
11	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2729	3	8	9	N	7	7 0	-0-
12	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2497	3	14	9	N	13	13 0	-0-
01	3069 X	1446	-0-	-1623	-0-	1427	3	19	9	N	17	17 0	-0-
02	2772 X	1349	-0-	-1423	-0-	1329	3	20	9	N	18	18 0	-0-
BARBOZA UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	271148	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL	DEPTH	12489	PERF.13073 - 18879	
09	7560 X	6713	-0-	-847	-0-	1033	1	5173	3	Y	432	431 0	12
						32	4	475	9				
10	6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	1014	1	5285	3	Y	421	421 0	12
						33	4	463	9				
11	6840 X	5948	-0-	-892	-0-	903	1	4655	3	Y	323	323 0	12
						35	4	355	9				
12	7068 X	6691	-0-	-377	-0-	1083	1	5180	3	Y	364	365 0	11
						28	4	400	9				
*01	7068 X	6374	-0-	-694	-0-	1192	1	4797	3	Y	321	320 0	12
						32	4	353	9				
*02	6997 X	6997	-0-	-0-	-0-	864	1	5786	3	Y	298	304 0	6
						19	4	328	9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
FRANK MALEK 01														
WELL #: 01H RRCID -> 271162 COMPL. DATE 07/14/2022 TOTAL DEPTH 12549 PERF.13046 - 18534														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	M			CODE	CODE	
09	27697 X	27697	-0-	-0-	-0-	26093	3	1604	9	Y	1458	1458	0	-0-
10	27581 X	27581	-0-	-0-	-0-	26066	3	1515	9	Y	1377	1377	0	-0-
11	16635 X	16635	-0-	-0-	-0-	14571	3	2064	9	Y	1876	1876	0	-0-
12	22403 X	22403	-0-	-0-	-0-	20845	3	1558	9	Y	1416	1416	0	-0-
01	16222 X	16222	-0-	-0-	-0-	14495	3	1727	9	Y	1570	1570	0	-0-
02	18377 X	18377	-0-	-0-	-0-	16666	3	1711	9	Y	1555	1555	0	-0-
WESSENDORFF 02														
WELL #: 04H RRCID -> 271207 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13350 - 20478														
09	8460 X	4042	-0-	-4418	-0-	67	1	3599	3	Y	342	342	0	-0-
						376	9							
10	8587 X	4098	-0-	-4489	-0-	67	1	3548	3	Y	439	439	0	-0-
						483	9							
11	8014 X	8014	-0-	-0-	-0-	68	1	7527	3	Y	381	381	0	-0-
						419	9							
*12	6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	65	1	6269	3	Y	330	330	0	-0-
						363	9							
01	4743 X	1730	-0-	-3013	-0-	15	1	1403	3	Y	284	284	0	-0-
						312	9							
*02	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	13	1	947	3	Y	353	353	0	-0-
						388	9							
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G														
WELL #: 2H RRCID -> 271228 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12346 - 18846														
09	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	173	1	1851	3	Y	430	429	0	6
						3	4	473	9					
10	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	178	1	1750	3	Y	423	423	0	6
						4	4	465	9					
11	2250 X	1569	-0-	-681	-0-	116	1	1117	3	Y	303	305	0	4
						3	4	333	9					
12	2573 X	2440	-0-	-133	-0-	165	1	1712	3	Y	509	505	0	8
						3	4	560	9					
01	2573 X	458	-0-	-2115	-0-	22	1	288	3	Y	134	140	0	2
						1	4	147	9					
02 DLQ G-10		1248	-0-	1248	1248	62	1	774	3	Y	373	368	0	7
						2	4	410	9					
DEBILL 01														
WELL #: 07H RRCID -> 271407 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13485 PERF.13507 - 19018														
09	1650 X	704	-0-	-946	-0-	9	1	513	3	Y	165	165	0	-0-
						182	9							
10	1705 X	670	-0-	-1035	-0-	8	1	574	3	Y	80	80	0	-0-
						88	9							
11	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-			-0-
*12	1612 X	1549	-0-	-63	-0-	35	1	1386	3	Y	116	116	0	-0-
						128	9							
01	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	49	1	1905	3	Y	161	161	0	-0-
						177	9							
*02	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	22	1	975	3	Y	314	314	0	-0-
						345	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	5940 X	4951	-0-	-989	-0-		77 1	4122 3	Y			684	684 0				-0-
10	6138 X	1481	-0-	-4657	-0-		752 9	1100 3	Y			328	328 0				-0-
11	5940 X	695	-0-	-5245	-0-		20 1	616 3	Y			66	66 0				-0-
*12	5115 X	456	-0-	-4659	-0-		361 9	328 3	Y			114	114 0				-0-
01	5115 X	3807	-0-	-1308	-0-		6 1	3210 3	Y			511	511 0				-0-
*02	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-		73 9	3347 3	Y			558	558 0				-0-
							3 1										
							125 9										
							35 1										
							562 9										
							47 1										
							614 9										
MOBIL UNIT A		WELL #:		3H		RRCID -> 271425		COMPL. DATE 02/21/2014		TOTAL DEPTH 12203		PERF.12284 - 17459					
09	2340 X	2127	-0-	-213	-0-		218 1	1405 3	Y			455	456 0				7
10	2418 X	1925	-0-	-493	-0-		3 4	501 9									
11	2340 X	1513	-0-	-827	-0-		217 1	1298 3	Y			369	370 0				6
12	2356 X	1714	-0-	-642	-0-		4 4	406 9									
*01	2294 X	333	-0-	-1961	-0-		161 1	901 3	Y			408	406 0				8
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-		2 4	449 9									
							184 1	1064 3	Y			422	422 0				8
							2 4	464 9									
							6 1	34 3	Y			266	269 0				5
							293 9										
							53 1	273 3	Y			242	241 0				6
							5 4	266 9									
MOBIL UNIT A		WELL #:		4H		RRCID -> 271426		COMPL. DATE 02/22/2014		TOTAL DEPTH 12179		PERF.12278 - 17400					
09	3240 X	2821	-0-	-419	-0-		286 1	1840 3	Y			628	630 0				10
10	3100 X	2562	-0-	-538	-0-		4 4	691 9									
11	3150 X	2227	-0-	-923	-0-		290 1	1735 3	Y			484	486 0				8
12	3255 X	1132	-0-	-2123	-0-		5 4	532 9									
*01	3255 X	2653	-0-	-602	-0-		255 1	1426 3	Y			494	493 0				9
02	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-		3 4	543 9									
							115 1	662 3	Y			322	325 0				6
							1 4	354 9									
							312 1	1717 3	Y			555	550 0				11
							13 4	611 9									
							328 1	1672 3	Y			486	486 0				11
							28 4	535 9									
MOBIL UNIT A		WELL #:		5H		RRCID -> 271428		COMPL. DATE 02/22/2014		TOTAL DEPTH 12210		PERF.12234 - 16488					
09	2850 X	1965	-0-	-885	-0-		191 1	1229 3	Y			493	494 0				8
10	2945 X	2424	-0-	-521	-0-		3 4	542 9									
11	2184 X	2184	-0-	-0-	-0-		270 1	1617 3	Y			484	484 0				8
12	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-		5 4	532 9									
*01	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-		250 1	1399 3	Y			484	483 0				9
02	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-		3 4	532 9									
							301 1	1738 3	Y			496	496 0				9
							4 4	546 9									
							371 1	2045 3	Y			550	548 0				11
							15 4	605 9									
							180 1	920 3	Y			420	421 0				10
							16 4	462 9									

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398									
MEYER 01				WELL #: 01H		RRCID -> 271438		COMPL. DATE 10/20/2013		TOTAL DEPTH 12721		PERF.12570 - 17621	
M	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	* EOM BALANCE
09	2430 X	2145	-0-	-285	-0-	1875	3	270	9	Y	245	245 0	-0-
10	2511 X	2260	-0-	-251	-0-	1998	3	262	9	Y	238	238 0	-0-
11	3120 X	1913	-0-	-1207	-0-	1697	3	216	9	Y	196	196 0	-0-
12	3224 X	2194	-0-	-1030	-0-	1929	3	265	9	Y	241	241 0	-0-
01	3224 X	1892	-0-	-1332	-0-	1688	3	204	9	Y	185	185 0	-0-
02	2044 X	1344	-0-	-700	-0-	1192	3	152	9	Y	138	138 0	-0-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G				WELL #: 1H		RRCID -> 271494		COMPL. DATE 08/18/2013		TOTAL DEPTH 11981		PERF.12412 - 18661	
09	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	127	1	1368	3	Y	498	496 0	7
						2	4	548	9				
10	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	145	1	1428	3	Y	496	496 0	7
						3	4	546	9				
11	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	343	1	3311	3	Y	620	619 0	8
						9	4	682	9				
12	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	161	1	1667	3	Y	814	810 0	12
						3	4	895	9				
01	2108 X	199	-0-	-1909	-0-	1	1	15	3	Y	166	176 0	2
						183	9						
02	88 X	88	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	39	40 0	1
						43	9						

HAVEMAN TRUST 01				WELL #: 02H		RRCID -> 271495		COMPL. DATE 10/18/2013		TOTAL DEPTH 13237		PERF.13325 - 19928	
09	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	884	3	155	9	Y	141	141 0	-0-
10	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	951	3	169	9	Y	154	154 0	-0-
11	496 X	496	-0-	-0-	-0-	440	3	56	9	Y	51	51 0	-0-
*12	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	1253	3	207	9	Y	188	188 0	-0-
01	1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	957	3	152	9	Y	138	138 0	-0-
*02	642 X	642	-0-	-0-	-0-	525	3	117	9	Y	106	106 0	-0-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E				WELL #: 1H		RRCID -> 271496		COMPL. DATE 12/16/2013		TOTAL DEPTH 12062		PERF.12138 - 18320	
09	4920 X	3463	-0-	-1457	-0-	331	1	2130	3	Y	906	907 0	15
						5	4	997	9				
10	5115 X	3586	-0-	-1529	-0-	404	1	2418	3	Y	688	692 0	11
						7	4	757	9				
11	4950 X	3078	-0-	-1872	-0-	360	1	2017	3	Y	634	633 0	12
						4	4	697	9				
12	5115 X	2422	-0-	-2693	-0-	201	1	1163	3	Y	960	954 0	18
						2	4	1056	9				
*01	3906 X	3492	-0-	-414	-0-	374	1	2061	3	Y	947	947 0	18
						15	4	1042	9				
02	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	341	1	1738	3	Y	1112	1104 0	26
						29	4	1223	9				

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E				WELL #: 3H		RRCID -> 271497		COMPL. DATE 12/24/2013		TOTAL DEPTH 12037		PERF.12219 - 18453	
09	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	479	1	3084	3	Y	756	751 0	12
						7	4	832	9				
10	4402 X	2743	-0-	-1659	-0-	338	1	2024	3	Y	341	347 0	6
						6	4	375	9				
11	4110 X	3508	-0-	-602	-0-	473	1	2652	3	Y	344	344 0	6
						5	4	378	9				
12	4557 X	2383	-0-	-2174	-0-	313	1	1810	3	Y	233	235 0	4
						4	4	256	9				
*01	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	728	1	4008	3	Y	704	694 0	14
						30	4	774	9				
02	5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	836	1	4261	3	Y	671	670 0	15
						72	4	738	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2640 X	2456	-0-	-184	-0-	155 1	1883 3	Y	380	380 0			-0-
10	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	418 9	2016 3	Y	429	429 0			-0-
11	2550 X	2509	-0-	-41	-0-	148 1	1885 3	Y	443	443 0			-0-
*12	2635 X	2357	-0-	-278	-0-	472 9	1791 3	Y	385	385 0			-0-
01	2635 N	2561	-0-	-74	-0-	137 1	1761 3	Y	504	504 0			-0-
*02	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	487 9	1655 3	Y	515	515 0			-0-
DEBILL 01		WELL #: 06H		RRCID -> 271598		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 13486 PERF.13562 - 19423					
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-
02	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					
09	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	837 1	2948 3	Y	420	418 0			20
10	6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	139 4	462 9						
11	7002 X	7002	-0-	-0-	-0-	1241 1	4519 3	Y	421	424 0			17
12	4526 X	4431	-0-	-95	-0-	43 4	463 9						
01	6262 X	3350	-0-	-2912	-0-	1459 1	5051 3	Y	381	375 0			23
02	6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	73 4	419 9						
						929 1	2930 3	Y	425	420 0			28
						104 4	468 9						
						601 1	2313 3	Y	316	324 0			20
						88 4	348 9						
						1338 1	4643 3	Y	442	425 0			37
						332 4	486 9						
HANDY 02		WELL #: 0107H		RRCID -> 271600		COMPL. DATE 10/13/2013		TOTAL DEPTH 12863 PERF.13190 - 18411					
09	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	204 1	2477 3	Y	763	763 0			-0-
10	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	839 9	2220 3	Y	834	834 0			-0-
11	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	162 1	1681 3	Y	485	485 0			-0-
*12	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	917 9	2364 3	Y	607	607 0			-0-
01	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	122 1	1936 3	Y	558	558 0			-0-
*02	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	534 9	1509 3	Y	510	510 0			-0-
						187 1							
						668 9							
						271 1							
						614 9							
						271 1							
						561 9							
DEBILL 01		WELL #: 03H		RRCID -> 271602		COMPL. DATE 09/06/2013		TOTAL DEPTH 13415 PERF.13499 - 20676					
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
RIDLLEY 01														
WELL #: 09H RRCID -> 271605 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12930 - 18511														
M O	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	* EOM BALANCE
09	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	222 1	780 3	Y			172	172 0		-0-
10	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	189 9	1051 3	Y			433	433 0		-0-
11	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	283 1	901 3	Y			355	355 0		-0-
*12	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	476 9	1083 3	Y			359	359 0		-0-
01	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	232 1	988 3	Y			350	350 0		-0-
*02	1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	391 9	950 3	Y			295	295 0		-0-
						317 1								
						395 9								
						294 1								
						385 9								
						195 1								
						325 9								
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F														
WELL #: 2H RRCID -> 271671 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11839 - 15486														
09	960 X	61	-0-	-899	-0-	1 1	5 3	Y			50	51 0		2
10	1364 X	153	-0-	-1211	-0-	55 9	12 3	Y			125	122 0		5
11	1320 X	149	-0-	-1171	-0-	3 1	12 3	Y			121	119 0		7
12	1364 X	309	-0-	-1055	-0-	138 9	29 3	Y			245	236 0		16
01	155 X	150	-0-	-5	-0-	4 1	270 9	Y			122	130 0		8
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	133 9	13 3	Y			50	54 0		4
						9 1								
						1 4								
						3 1								
						134 9								
						1 1								
						55 9								
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F														
WELL #: 3H RRCID -> 271672 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 11514 PERF.12388 - 16278														
09	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	88 1	310 3	Y			1117	1120 0		52
10	1674 N	1186	-0-	-488	-0-	15 4	1229 9	Y			881	898 0		35
11	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	46 1	169 3	Y			1371	1322 0		84
12	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	2 4	969 9	Y			1156	1164 0		76
01	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	232 1	802 3	Y			919	938 0		57
02	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	12 4	1508 9	Y			1231	1185 0		103
						116 1	366 3	Y						
						13 4	1272 9							
						52 1	199 3	Y						
						8 4	1011 9							
						182 1	631 3	Y						
						45 4	1354 9							
WESSENDORFF 02														
WELL #: 02H RRCID -> 271720 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 13153 PERF.13370 - 20071														
09	90261 X	90261	-0-	-0-	-0-	811 1	79350 3	Y			9182	9182 0		-0-
10	95641 X	95641	-0-	-0-	-0-	10100 9	84560 3	Y			9351	9351 0		-0-
11	87301 X	87301	-0-	-0-	-0-	795 1	77486 3	Y			8213	8213 0		-0-
*12	80084 X	80084	-0-	-0-	-0-	10286 9	70858 3	Y			7716	7716 0		-0-
01	73199 X	73199	-0-	-0-	-0-	781 1	65224 3	Y			6607	6607 0		-0-
*02	60871 X	60871	-0-	-0-	-0-	9034 9	54227 3	Y			5353	5353 0		-0-
						738 1								
						8488 9								
						707 1								
						7268 9								
						756 1								
						5888 9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
ALEXANDER 01		WELL #:		04H	RRCID ->	271721	COMPL. DATE	12/03/2013	TOTAL	DEPTH	12882	PERF.13080 - 20031	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2580 X	730	-0-	-1850	-0-	8	1	161	3	Y	510	510 0	-0-
						561	9						
10	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-		-0-
11	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-		-0-
*12	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-		-0-
01	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WARNER 01		WELL #:		03H	RRCID ->	271726	COMPL. DATE	09/28/2013	TOTAL	DEPTH	13067	PERF.13265 - 18302	
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E		WELL #:		2H	RRCID ->	271733	COMPL. DATE	12/16/2013	TOTAL	DEPTH	12042	PERF.12138 - 18098	
09	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	228	1	1465	3	Y	1201	1199 0	19
						4	4	1321	9				
10	5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	572	1	3422	3	Y	1618	1610 0	27
						10	4	1780	9				
11	6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	771	1	4320	3	Y	1373	1375 0	25
						9	4	1510	9				
12	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	361	1	2084	3	Y	901	909 0	17
						4	4	991	9				
*01	5797 X	2538	-0-	-3259	-0-	330	1	1819	3	Y	341	351 0	7
						14	4	375	9				
02	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	391	1	1994	3	Y	394	392 0	9
						34	4	433	9				

WARNER 01		WELL #:		02H	RRCID ->	271806	COMPL. DATE	09/28/2013	TOTAL	DEPTH	13042	PERF.13258 - 18563	
09	89850 X	75120	-0-	-14730	-0-	3313	1	60355	3	Y	10411	10411 0	-0-
						11452	9						
10	92845 X	65186	-0-	-27659	-0-	3043	1	53416	3	Y	7934	7934 0	-0-
						8727	9						
11	89850 X	47879	-0-	-41971	-0-	2883	1	41536	3	Y	3145	3145 0	-0-
						3460	9						
*12	92845 X	43427	-0-	-49418	-0-	2759	1	35694	3	Y	4522	4522 0	-0-
						4974	9						
01	91729 X	36829	-0-	-54900	-0-	3078	1	30857	3	Y	2631	2631 0	-0-
						2894	9						
02	DLQ G-10	31134	-0-	31134	31134	1984	1	23005	3	Y	5586	5586 0	-0-
						6145	9						

HANDY 02		WELL #:		0106H	RRCID ->	271809	COMPL. DATE	10/13/2013	TOTAL	DEPTH	12785	PERF.13325 - 18791	
09	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	100	1	1220	3	Y	282	282 0	-0-
						310	9						
10	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	97	1	1324	3	Y	325	325 0	-0-
						358	9						
11	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	59	1	817	3	Y	344	344 0	-0-
						378	9						
*12	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	84	1	1072	3	Y	332	332 0	-0-
						365	9						
01	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	126	1	912	3	Y	400	400 0	-0-
						440	9						
*02	5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	810	1	4442	3	Y	331	331 0	-0-
						364	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 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
09	11997 X	11997	-0-	-0-	-0-			1131	1	7283	3	Y	3242	3206	0			53
								17	4	3566	9							
10	13044 X	13044	-0-	-0-	-0-			1404	1	8400	3	Y	2922	2927	0			48
								26	4	3214	9							
11	10020 X	9836	-0-	-184	-0-			1225	1	6861	3	Y	1578	1597	0			29
								14	4	1736	9							
12	12400 X	6001	-0-	-6399	-0-			704	1	4068	3	Y	1110	1118	0			21
								8	4	1221	9							
*01	13051 X	11374	-0-	-1677	-0-			1496	1	8238	3	Y	1435	1428	0			28
								61	4	1579	9							
02	9486 X	9486	-0-	-0-	-0-			1302	1	6636	3	Y	1305	1303	0			30
								112	4	1436	9							
ALEXANDER 01				WELL #:	05H	RRCID -> 271811		COMPL.	DATE 12/03/2013	TOTAL	DEPTH	12871	PERF.13090	- 19791				
09	870 X	709	-0-	-161	-0-			18	1	379	3	Y	284	284	0			-0-
								312	9									
10	899 X	839	-0-	-60	-0-			33	1	519	3	Y	261	261	0			-0-
								287	9									
11	831 X	831	-0-	-0-	-0-			27	1	538	3	Y	242	242	0			-0-
								266	9									
*12	822 X	822	-0-	-0-	-0-			31	1	592	3	Y	181	181	0			-0-
								199	9									
01	837 X	229	-0-	-608	-0-			9	1	132	3	Y	80	80	0			-0-
								88	9									
02	784 X	446	-0-	-338	-0-			6	1	99	3	Y	310	310	0			-0-
								341	9									
HERSCHEL FULBRIGHT 01				WELL #:	02H	RRCID -> 271812		COMPL.	DATE 11/15/2013	TOTAL	DEPTH	12985	PERF.13215	- 18566				
09	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-			3264	3	230	9	Y	209	209	0			-0-
10	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-			2606	3	188	9	Y	171	171	0			-0-
11	2640 X	2414	-0-	-226	-0-			2242	3	172	9	Y	156	156	0			-0-
12	3596 X	1735	-0-	-1861	-0-			1734	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	3596 X	1444	-0-	-2152	-0-			1444	3			Y	-0-					-0-
02	3248 X	2532	-0-	-716	-0-			2523	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
RIDLEY 01				WELL #:	07H	RRCID -> 271813		COMPL.	DATE 11/01/2013	TOTAL	DEPTH	12795	PERF.12936	- 19201				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	6	6	0			-0-
10	427 X	427	-0-	-0-	-0-			55	1	205	3	Y	152	152	0			-0-
								167	9									
11	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-			736	1	2871	3	Y	1276	1276	0			-0-
								1404	9									
*12	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-			615	1	2115	3	Y	933	933	0			-0-
								1026	9									
01	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-			473	1	1612	3	Y	809	809	0			-0-
								890	9									
*02	980 X	980	-0-	-0-	-0-			74	1	387	3	Y	472	472	0			-0-
								519	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
MENSIK 01														
WELL #: 03H RRCID -> 271814 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13169 - 18231														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	M			CODE	CODE	
09	1980 X	1403	-0-	-577	-0-	74	1	1046	3	Y	257	257	0	-0-
						283	9							
10	1581 X	414	-0-	-1167	-0-	16	1	226	3	Y	156	156	0	-0-
						172	9							
11	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-			-0-
*12	3074 N	3074	-0-	-0-	-0-	166	1	2224	3	Y	622	622	0	-0-
						684	9							
01	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	27	1	900	3	Y	406	406	0	-0-
						447	9							
*02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	12	1	139	3	Y	286	286	0	-0-
						315	9							
DEBILL 01														
WELL #: 08H RRCID -> 271836 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13513 PERF.13490 - 18941														
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	10	3	25	9	Y	23	23	0	-0-
10	62 N	29	-0-	-33	-0-	9	3	20	9	Y	18	18	0	-0-
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			-0-
*12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	58	1	2253	3	Y	114	114	0	-0-
						125	9							
*02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	16	3	25	9	Y	23	23	0	-0-
SCHENDEL 02														
WELL #: 05H RRCID -> 271847 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13256 - 18081														
09	1950 N	1626	-0-	-324	-0-	63	1	1156	3	Y	370	370	0	-0-
						407	9							
10	1705 N	1489	-0-	-216	-0-	62	1	1087	3	Y	309	309	0	-0-
						340	9							
11	1890 N	1435	-0-	-455	-0-	71	1	1020	3	Y	313	313	0	-0-
						344	9							
*12	1674 N	1510	-0-	-164	-0-	84	1	1099	3	Y	297	297	0	-0-
						327	9							
01	1488 N	384	-0-	-1104	-0-	22	1	227	3	Y	123	123	0	-0-
						135	9							
*02	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	91	1	1065	3	Y	431	431	0	-0-
						474	9							
DEBILL 01														
WELL #: 09H RRCID -> 271854 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13468 - 16541														
09	8655 X	8655	-0-	-0-	-0-	148	1	8017	3	Y	445	445	0	-0-
						490	9							
10	3596 X	1777	-0-	-1819	-0-	19	1	1359	3	Y	363	363	0	-0-
						399	9							
11	3480 X	2802	-0-	-678	-0-	48	1	2368	3	Y	351	351	0	-0-
						386	9							
*12	3596 X	1925	-0-	-1671	-0-	40	1	1591	3	Y	267	267	0	-0-
						294	9							
01	3596 X	1833	-0-	-1763	-0-	37	1	1413	3	Y	348	348	0	-0-
						383	9							
02	3248 X	363	-0-	-2885	-0-	3	1	136	3	Y	204	204	0	-0-
						224	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398											
ALEXANDER 01		WELL #:		03H	RRCID ->	271858	COMPL. DATE	12/05/2013	TOTAL	DEPTH	12896	PERF.13130 - 19771			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	Y	21	21	0		-0-
						23	9								
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SCHENDEL 02		WELL #:		06H	RRCID ->	272093	COMPL. DATE	11/12/2013	TOTAL	DEPTH	13055	PERF.13190 - 18071			
09	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	64	1	1171	3	Y	171	171	0		-0-
						188	9								
10	824 N	824	-0-	-0-	-0-	39	1	683	3	Y	93	93	0		-0-
						102	9								
11	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	77	1	1106	3	Y	139	139	0		-0-
						153	9								
*12	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	103	1	1329	3	Y	155	155	0		-0-
						171	9								
01	837 N	121	-0-	-716	-0-	3	1	31	3	Y	79	79	0		-0-
						87	9								
*02	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	135	1	1574	3	Y	349	349	0		-0-
						384	9								
SCHENDEL 02		WELL #:		07H	RRCID ->	272127	COMPL. DATE	11/12/2013	TOTAL	DEPTH	13035	PERF.13204 - 18173			
09	2850 X	2451	-0-	-399	-0-	116	1	2102	3	Y	212	212	0		-0-
						233	9								
10	2728 X	2484	-0-	-244	-0-	121	1	2118	3	Y	223	223	0		-0-
						245	9								
11	2640 X	2484	-0-	-156	-0-	145	1	2095	3	Y	222	222	0		-0-
						244	9								
*12	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	172	1	2230	3	Y	274	274	0		-0-
						301	9								
01	2666 X	617	-0-	-2049	-0-	45	1	456	3	Y	105	105	0		-0-
						116	9								
*02	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	339	1	3921	3	Y	290	290	0		-0-
						319	9								
MENSIK 01		WELL #:		05H	RRCID ->	272140	COMPL. DATE	10/03/2014	TOTAL	DEPTH	12921	PERF.13325 - 18766			
09	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	78	1	1113	3	Y	276	276	0		-0-
						304	9								
10	1395 N	671	-0-	-724	-0-	36	1	485	3	Y	136	136	0		-0-
						150	9								
11	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-				-0-
*12	1550 N	62	-0-	-1488	-0-	1	1	8	3	Y	48	48	0		-0-
						53	9								
01	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	52	1	1736	3	Y	366	366	0		-0-
						403	9								
*02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	78	78	0		-0-
						86	9								
WILLIAM KELLY 01		WELL #:		03H	RRCID ->	272352	COMPL. DATE	01/04/2014	TOTAL	DEPTH	12925	PERF.13110 - 17061			
09	1800 N	1697	-0-	-103	-0-	1508	3	189	9	Y	172	172	0		-0-
10	1798 N	1312	-0-	-486	-0-	1123	3	189	9	Y	172	172	0		-0-
11	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1664	3	219	9	Y	199	199	0		-0-
12	1767 N	1739	-0-	-28	-0-	1543	3	196	9	Y	178	178	0		-0-
01	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1229	3	162	9	Y	147	147	0		-0-
02	1764 N	1300	-0-	-464	-0-	1153	3	147	9	Y	134	134	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398																
WESSENDORFF 01		WELL #: 05H		RRCID -> 272373		COMPL. DATE 09/12/2014				TOTAL DEPTH 12906		PERF.13251 - 19431						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	150 N	59	-0-	-91	-0-	-0-		9 3	50 9	Y		45	45 0				-0-	
10	1674 N	144	-0-	-1530	-0-	-0-		1 1	25 3	Y		107	107 0				-0-	
								118 9										
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-		1 1	20 3	Y		146	146 0				-0-	
								161 9										
*12	3100 N	4530	-0-	1430	1430	-0-		191 1	3607 3	Y		665	665 0				-0-	
								732 9										
*01	2192 N	762	-0-	-1430	-0-	-0-		36 1	542 3	Y		167	167 0				-0-	
								184 9										
*02	784 N	784	-0-	-0-	-0-	-0-		20 1	340 3	Y		385	385 0				-0-	
								424 9										

WESSENDORFF 01		WELL #: 07H		RRCID -> 272374		COMPL. DATE 09/24/2014				TOTAL DEPTH 13015		PERF.13240 - 19341						
09	3000 N	2622	-0-	-378		676		94 1	1933 3	Y		541	541 0				-0-	
								595 9										
10	4215 X	3539	-0-	-676	-0-	-0-		171 1	2701 3	Y		606	606 0				-0-	
								667 9										
11	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	-0-		110 1	2162 3	Y		506	506 0				-0-	
								557 9										
*12	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	-0-		103 1	1941 3	Y		390	390 0				-0-	
								429 9										
01	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	-0-		66 1	980 3	Y		226	226 0				-0-	
								249 9										
*02	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	-0-		106 1	1742 3	Y		358	358 0				-0-	
								394 9										

MANGIONE 01		WELL #: 06H		RRCID -> 272380		COMPL. DATE 03/17/2014				TOTAL DEPTH 12991		PERF.13000 - 16881						
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-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-	

MANGIONE 01		WELL #: 12H		RRCID -> 272381		COMPL. DATE 03/18/2014				TOTAL DEPTH 12994		PERF.13030 - 16981						
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-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-	

FRANK MALEK 05		WELL #: 03H		RRCID -> 272382		COMPL. DATE 01/24/2015				TOTAL DEPTH 13022		PERF.13070 - 19461						
09	4500 X	4057	-0-	-443	-0-	-0-		3800 3	257 9	Y		234	234 0				-0-	
10	4650 X	4469	-0-	-181	-0-	-0-		4190 3	279 9	Y		254	254 0				-0-	
11	4500 X	3320	-0-	-1180	-0-	-0-		3093 3	227 9	Y		206	206 0				-0-	
12	4650 X	2665	-0-	-1985	-0-	-0-		2438 3	227 9	Y		206	206 0				-0-	
01	4650 X	1930	-0-	-2720	-0-	-0-		1792 3	138 9	Y		125	125 0				-0-	
02	4032 X	2461	-0-	-1571	-0-	-0-		2257 3	204 9	Y		185	185 0				-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//		525398												
WESSENDORFF 01				WELL #:		06H	RRCID -> 272383		COMPL. DATE 09/16/2014		TOTAL DEPTH 13018		PERF.13230 - 19511					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	3240 X	1798	-0-	-1442	-0-			72 1	1471 3	Y		232	232 0		-0-			
10	3534 X	1967	-0-	-1567	-0-			255 9	1667 3	Y		177	177 0		-0-			
11	3420 X	3185	-0-	-235	-0-			105 1	2703 3	Y		314	314 0		-0-			
*12	3534 X	3061	-0-	-473	-0-			195 9	2424 3	Y		463	463 0		-0-			
01	2914 X	608	-0-	-2306	-0-			137 1	454 3	Y		113	113 0		-0-			
02	2968 X	1285	-0-	-1683	-0-			345 9	1064 3	Y		142	142 0		-0-			
								128 1										
								509 9										
								30 1										
								124 9										
								65 1										
								156 9										
LIVE OAK PARTNERS 02																		
				WELL #:		02H	RRCID -> 272398		COMPL. DATE 02/27/2015		TOTAL DEPTH 12669		PERF.12900 - 20581					
09	2700 X	2588	-0-	-112	-0-			1971 3	617 9	Y		561	561 0		-0-			
10	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-			1982 3	844 9	Y		767	767 0		-0-			
11	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-			1931 3	727 9	Y		661	661 0		-0-			
12	2697 X	2574	-0-	-123	-0-			1959 3	615 9	Y		559	559 0		-0-			
01	2821 X	459	-0-	-2362	-0-			382 3	77 9	Y		70	70 0		-0-			
02	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-			2166 3	554 9	Y		504	504 0		-0-			
LIVE OAK PARTNERS 02																		
				WELL #:		03H	RRCID -> 272423		COMPL. DATE 02/19/2015		TOTAL DEPTH 12890		PERF.12975 - 20598					
09	6300 X	5207	-0-	-1093	-0-			4468 3	739 9	Y		672	672 0		-0-			
10	9028 X	9028	-0-	-0-	-0-			8380 3	648 9	Y		589	589 0		-0-			
11	6300 X	4522	-0-	-1778	-0-			4015 3	507 9	Y		461	461 0		-0-			
12	5611 X	4770	-0-	-841	-0-			4308 3	462 9	Y		420	420 0		-0-			
01	7452 X	7452	-0-	-0-	-0-			7215 3	237 9	Y		215	215 0		-0-			
02	5880 X	5811	-0-	-69	-0-			5694 3	117 9	Y		106	106 0		-0-			
LIVE OAK PARTNERS 02																		
				WELL #:		01H	RRCID -> 272426		COMPL. DATE 12/11/2015		TOTAL DEPTH 12801		PERF.12950 - 19931					
09	570 N	459	-0-	-111	-0-			329 3	130 9	Y		118	118 0		-0-			
10	807 N	807	-0-	-0-	-0-			558 3	249 9	Y		226	226 0		-0-			
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-			471 3	105 9	Y		95	95 0		-0-			
12	465 N	379	-0-	-86	-0-			243 3	136 9	Y		124	124 0		-0-			
01	806 N	107	-0-	-699	-0-			92 3	15 9	Y		14	14 0		-0-			
02	735 N	735	-0-	-0-	-0-			582 3	153 9	Y		139	139 0		-0-			
MAY B UNIT																		
				WELL #:		3H	RRCID -> 272525		COMPL. DATE 04/16/2014		TOTAL DEPTH 12633		PERF.12545 - 16348					
09	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-			171 1	1066 3	Y		115	115 0				1	
10	1302 X	1191	-0-	-111	-0-			4 4	127 9									
11	1783 X	1783	-0-	-0-	-0-			164 1	912 3	Y		103	103 0				1	
12	1426 X	1403	-0-	-23	-0-			2 4	113 9									
01	1426 X	554	-0-	-872	-0-			233 1	1369 3	Y		160	159 0				2	
02	704 X	704	-0-	-0-	-0-			5 4	176 9									
								174 1	1077 3	Y		136	136 0				2	
								2 4	150 9									
								52 1	434 3	Y		60	61 0				1	
								2 4	66 9									
								77 1	530 3	Y		87	86 0				2	
								1 4	96 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	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
09	2610 X	878	-0-	-1732	-0-		817	3	61	9	Y	55	55	0			-0-
10	2046 X	1534	-0-	-512	-0-		1477	3	57	9	Y	52	52	0			-0-
11	1530 X	1509	-0-	-21	-0-		1479	3	30	9	Y	27	27	0			-0-
12	1581 X	1418	-0-	-163	-0-		1406	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
01	1581 X	507	-0-	-1074	-0-		493	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
02	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-		1749	3	23	9	Y	21	21	0			-0-
CHILDREN'S WESTON UNIT				WELL #: 3H		RRCID -> 272730		COMPL. DATE 04/01/2014		TOTAL DEPTH 11919		PERF.12303 - 18667					
09	7800 X	2777	-0-	-5023	-0-		173	1	1861	3	Y	673	675	0			9
							3	4	740	9							
10	8060 X	1999	-0-	-6061	-0-		161	1	1585	3	Y	227	233	0			3
							3	4	250	9							
11	5760 X	3187	-0-	-2573	-0-		223	1	2159	3	Y	726	719	0			10
							6	4	799	9							
12	5952 X	3194	-0-	-2758	-0-		192	1	1988	3	Y	919	915	0			14
							3	4	1011	9							
01	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-		194	1	2486	3	Y	810	812	0			12
							8	4	891	9							
02	721 X	721	-0-	-0-	-0-		23	1	291	3	Y	369	374	0			7
							1	4	406	9							
MAY B UNIT				WELL #: 2H		RRCID -> 272778		COMPL. DATE 04/16/2014		TOTAL DEPTH 12609		PERF.12535 - 16479					
09	3390 X	672	-0-	-2718	-0-		85	1	532	3	Y	48	48	0			1
							2	4	53	9							
10	3503 X	1129	-0-	-2374	-0-		160	1	890	3	Y	70	70	0			1
							2	4	77	9							
11	2400 X	856	-0-	-1544	-0-		112	1	659	3	Y	75	75	0			1
							2	4	83	9							
12	842 X	842	-0-	-0-	-0-		102	1	634	3	Y	95	95	0			1
							1	4	105	9							
01	1116 X	220	-0-	-896	-0-		8	1	70	3	Y	129	128	0			2
							142	9									
02	561 X	561	-0-	-0-	-0-		60	1	415	3	Y	77	78	0			1
							1	4	85	9							
MAY B UNIT				WELL #: 5H		RRCID -> 272779		COMPL. DATE 04/16/2014		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12634 - 16345					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
THREE SISTERS 01				WELL #: 17H		RRCID -> 273013		COMPL. DATE 08/21/2013		TOTAL DEPTH 12297		PERF.12530 - 16921					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	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	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	2880 X	2293	-0-	-587	-0-		2051	3	242	9	Y	220	220	0				-0-	
10	3100 X	2217	-0-	-883	-0-		1984	3	233	9	Y	212	212	0				-0-	
11	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-		2138	3	204	9	Y	185	185	0				-0-	
12	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-		2512	3	208	9	Y	189	189	0				-0-	
01	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-		3014	3	180	9	Y	164	164	0				-0-	
02	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-		2814	3	244	9	Y	222	222	0				-0-	
FRANKE UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	273078	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL	DEPTH	12438	PERF.12673	-	19174				
09	1710 X	1628	-0-	-82	-0-		186	1	932	3	Y	458	458	0				13	
							6	4	504	9									
10	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-		215	1	1121	3	Y	667	662	0				18	
							7	4	734	9									
11	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-		202	1	1041	3	Y	662	656	0				24	
							8	4	728	9									
12	1798 X	1286	-0-	-512	-0-		112	1	536	3	Y	577	583	0				18	
							3	4	635	9									
*01	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-		595	1	2395	3	Y	1030	1009	0				39	
							16	4	1133	9									
*02	19427 X	19427	-0-	-0-	-0-		2311	1	15468	3	Y	1453	1464	0				28	
							50	4	1598	9									
FRANKE UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	273079	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL	DEPTH	12485	PERF.12678	-	19236				
09	6180 X	4460	-0-	-1720	-0-		691	1	3463	3	Y	259	260	0				7	
							21	4	285	9									
10	4836 X	4603	-0-	-233	-0-		686	1	3576	3	Y	290	289	0				8	
							22	4	319	9									
11	4710 X	3902	-0-	-808	-0-		572	1	2948	3	Y	327	323	0				12	
							22	4	360	9									
12	4867 X	4274	-0-	-593	-0-		660	1	3159	3	Y	398	398	0				12	
							17	4	438	9									
*01	4867 X	878	-0-	-3989	-0-		155	1	625	3	Y	85	94	0				3	
							4	4	94	9									
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	3	0				-0-	
FRANKE UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	273081	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL	DEPTH	12450	PERF.12692	-	19199				
09	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-						Y	-0-						-0-	
10	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-						Y	-0-						-0-	
11	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-						Y	-0-						-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
CHOATE 01				WELL #:	04H	RRCID ->	273096	COMPL. DATE	03/04/2013	TOTAL	DEPTH	12906	PERF.13227	-	17851				
09	2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-						Y	-0-						-0-	
10	1860 N	280	-0-	-1580	-0-		55	1	202	3	Y	21	21	0				-0-	
							23	9											
11	1980 N	226	-0-	-1754	-0-		39	1	150	3	Y	34	34	0				-0-	
							37	9											
*12	343 N	343	-0-	-0-	-0-		69	1	235	3	Y	35	35	0				-0-	
							39	9											
01	279 N	92	-0-	-187	-0-		15	1	51	3	Y	24	24	0				-0-	
							26	9											
02	224 N	155	-0-	-69	-0-		7	1	43	3	Y	95	95	0				-0-	
							105	9											

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
FRANK MALEK 05		WELL #: 02H		RRCID -> 273110		COMPL. DATE 01/17/2015		TOTAL DEPTH 12671 PERF.13075 - 19576					
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
09	2430 X	1809	-0-	-621	-0-	1629	3	180	9	Y	164	164 0	-0-
10	2263 X	1970	-0-	-293	-0-	1736	3	234	9	Y	213	213 0	-0-
11	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	1838	3	162	9	Y	147	147 0	-0-
12	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	1890	3	172	9	Y	156	156 0	-0-
01	1984 X	1545	-0-	-439	-0-	1421	3	124	9	Y	113	113 0	-0-
02	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	1725	3	154	9	Y	140	140 0	-0-
CHILDREN'S WESTON UNIT				WELL #:	1HR	RRCID -> 273128	COMPL. DATE 05/22/2012		TOTAL DEPTH 11949 PERF.12340 - 18190				
09	4080 X	3087	-0-	-993	-0-	205	1	2202	3	Y	615	620 0	9
						3	4	677	9				
10	4216 X	2755	-0-	-1461	-0-	194	1	1910	3	Y	588	589 0	8
						4	4	647	9				
11	4080 X	2422	-0-	-1658	-0-	168	1	1625	3	Y	567	567 0	8
						5	4	624	9				
12	4123 X	2343	-0-	-1780	-0-	137	1	1413	3	Y	719	716 0	11
						2	4	791	9				
01	4123 X	1702	-0-	-2421	-0-	81	1	1039	3	Y	526	530 0	7
						3	4	579	9				
02	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	95	1	1192	3	Y	834	826 0	15
						4	4	917	9				
MENSİK 01				WELL #:	04H	RRCID -> 273139	COMPL. DATE 10/01/2014		TOTAL DEPTH 12905 PERF.13136 - 18441				
09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	38	1	535	3	Y	110	110 0	-0-
						121	9						
10	558 N	543	-0-	-15	-0-	30	1	410	3	Y	94	94 0	-0-
						103	9						
11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	26	1	374	3	Y	96	96 0	-0-
						106	9						
*12	728 N	728	-0-	-0-	-0-	41	1	554	3	Y	121	121 0	-0-
						133	9						
01	558 N	305	-0-	-253	-0-	3	1	102	3	Y	182	182 0	-0-
						200	9						
02	476 N	156	-0-	-320	-0-	6	1	69	3	Y	74	74 0	-0-
						81	9						
MANGIONE 01				WELL #:	04H	RRCID -> 273140	COMPL. DATE 03/18/2014		TOTAL DEPTH 12982 PERF.13020 - 16971				
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-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
MANGIONE 01				WELL #:	10H	RRCID -> 273141	COMPL. DATE 03/19/2014		TOTAL DEPTH 13049 PERF.13063 - 17011				
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-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
CHILDREN'S WESTON UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 273486 COMPL. DATE 12/28/2015 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12581 - 18695														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	2130 X	516	-0-	-1614	-0-	42 1	454 3	Y	17	17	0		-0-	
						1 4	19 9							
10	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	341 1	3354 3	Y	574	566	0		8	
						7 4	631 9							
11	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	413 1	3996 3	Y	576	576	0		8	
						11 4	634 9							
12	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	212 1	2190 3	Y	591	590	0		9	
						4 4	650 9							
01	4340 X	4267	-0-	-73	-0-	269 1	3447 3	Y	491	493	0		7	
						11 4	540 9							
02	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	244 1	3068 3	Y	221	224	0		4	
						9 4	243 9							
MAY B UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 273487 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12626 PERF.12615 - 16154														
09	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	280 1	1748 3	Y	1087	1086	0		11	
						6 4	1196 9							
10	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	191 1	1059 3	Y	1026	1023	0		14	
						3 4	1129 9							
11	3990 X	1439	-0-	-2551	-0-	14 1	80 3	Y	1223	1225	0		12	
						1345 9								
12	4123 X	2186	-0-	-1937	-0-	74 1	461 3	Y	1500	1495	0		17	
						1 4	1650 9							
01	4123 X	1889	-0-	-2234	-0-	12 1	102 3	Y	1614	1609	0		22	
						1775 9								
02	1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	19 1	129 3	Y	1176	1176	0		22	
						1294 9								
THREE SISTERS 01														
WELL #: 18H RRCID -> 273488 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12555 - 16991														
09	174 X	174	-0-	-0-	-0-	1 1	104 3	Y	63	63	0		-0-	
						69 9								
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
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-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
THREE SISTERS 01														
WELL #: 15H RRCID -> 273532 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12600 - 17171														
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-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
HERREJON 01														
WELL #: 04H RRCID -> 273700 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 13123 PERF.12985 - 18116														
09	2220 N	1922	-0-	-298	-0-	1729 3	193 9	Y	175	175	0		-0-	
10	2077 N	1955	-0-	-122	-0-	1805 3	150 9	Y	136	136	0		-0-	
11	1950 N	1860	-0-	-90	-0-	1727 3	133 9	Y	121	121	0		-0-	
12	1984 N	1573	-0-	-411	-0-	1404 3	169 9	Y	154	154	0		-0-	
01	1953 N	410	-0-	-1543	-0-	377 3	33 9	Y	30	30	0		-0-	
02	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1687 3	131 9	Y	119	119	0		-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
THREE SISTERS 01		WELL #: 16H		RRCID -> 273705	COMPL. DATE 08/21/2023	TOTAL DEPTH 12291	PERF.12550 - 17121									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FRANKE UNIT				WELL #: 6H	RRCID -> 274278	COMPL. DATE 06/26/2014	TOTAL DEPTH 12480	PERF.12729 - 19224								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KRANER UNIT B				WELL #: 3H	RRCID -> 274450	COMPL. DATE 08/18/2014	TOTAL DEPTH 12897	PERF.12702 - 18410								
09	3960 X	2303	-0-	-1657	-0-	371 1	1859 3	Y	56	80 0						2
						11 4	62 9									
10	3441 X	2043	-0-	-1398	-0-	296 1	1542 3	Y	177	174 0						5
						10 4	195 9									
11	3360 X	2462	-0-	-898	-0-	274 1	1411 3	Y	696	676 0						25
						11 4	766 9									
12	3472 X	3445	-0-	-27	-0-	361 1	1729 3	Y	1224	1211 0						38
						9 4	1346 9									
*01	14905 X	14905	-0-	-0-	-0-	2463 1	9914 3	Y	2238	2191 0						85
						66 4	2462 9									
*02	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	244 1	1636 3	Y	984	1050 0						19
						5 4	1082 9									
BLACKJACK UNIT E				WELL #: 1H	RRCID -> 274533	COMPL. DATE 07/04/2014	TOTAL DEPTH 12735	PERF.12796 - 18762								
09	4860 X	2511	-0-	-2349	-0-	367 1	1640 3	Y	450	456 0						12
						9 4	495 9									
10	5022 X	2150	-0-	-2872	-0-	289 1	1406 3	Y	394	392 0						14
						22 4	433 9									
11	7140 X	7140	-0-	-0-	-0-	1434 1	5316 3	Y	315	315 0						14
						43 4	347 9									
12	3875 X	578	-0-	-3297	-0-	51 1	162 3	Y	331	331 0						14
						1 4	364 9									
01	3627 X	1853	-0-	-1774	-0-	269 1	1037 3	Y	489	483 0						20
						9 4	538 9									
02	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	333 1	1111 3	Y	175	184 0						11
						13 4	193 9									
MOBIL UNIT D				WELL #: 2H	RRCID -> 274573	COMPL. DATE 11/24/2014	TOTAL DEPTH 12186	PERF.12521 - 17147								
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-
02	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									
HERREJON 01		WELL #:		02H	RRCID ->	274637	COMPL. DATE	05/29/2015	TOTAL	DEPTH	13094	PERF.13140 - 18471	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1800 X	1135	-0-	-665	-0-	1067	3	68 9	Y	62	62 0		-0-
10	1860 X	1078	-0-	-782	-0-	1032	3	46 9	Y	42	42 0		-0-
11	1590 N	1124	-0-	-466	-0-	1095	3	29 9	Y	26	26 0		-0-
12	1178 N	959	-0-	-219	-0-	834	3	125 9	Y	114	114 0		-0-
01	1085 N	822	-0-	-263	-0-	781	3	41 9	Y	37	37 0		-0-
02	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1368	3	92 9	Y	84	84 0		-0-
HERREJON 01		WELL #:		03H	RRCID ->	274638	COMPL. DATE	03/04/2014	TOTAL	DEPTH	13015	PERF.13090 - 18026	
09	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1077	3	177 9	Y	161	161 0		-0-
10	1364 N	794	-0-	-570	-0-	659	3	135 9	Y	123	123 0		-0-
11	1410 N	35	-0-	-1375	-0-	3	3	32 9	Y	29	29 0		-0-
12	1302 N	916	-0-	-386	-0-	741	3	175 9	Y	159	159 0		-0-
01	806 N	50	-0-	-756	-0-	47	3	3 9	Y	3	3 0		-0-
02	866 N	866	-0-	-0-	-0-	790	3	76 9	Y	69	69 0		-0-
SCHENDEL 02		WELL #:		09H	RRCID ->	274640	COMPL. DATE	07/01/2014	TOTAL	DEPTH	12872	PERF.13170 - 19621	
09	2010 N	1695	-0-	-315	-0-	71	1	1301 3	Y	294	294 0		-0-
						323	9						
10	1891 N	1658	-0-	-233	-0-	73	1	1286 3	Y	272	272 0		-0-
						299	9						
11	1830 N	383	-0-	-1447	-0-	6	1	88 3	Y	263	263 0		-0-
						289	9						
*12	1767 N	759	-0-	-1008	-0-	31	1	416 3	Y	284	284 0		-0-
						312	9						
01	1643 N	1408	-0-	-235	-0-	101	1	1023 3	Y	258	258 0		-0-
						284	9						
02	364 N	201	-0-	-163	-0-	5	1	58 3	Y	125	125 0		-0-
						138	9						
SCHENDEL 02		WELL #:		11H	RRCID ->	274641	COMPL. DATE	06/24/2014	TOTAL	DEPTH	12940	PERF.13195 - 19621	
09	2220 X	1588	-0-	-632	-0-	75	1	1356 3	Y	143	143 0		-0-
						157	9						
10	2294 X	1938	-0-	-356	-0-	91	1	1601 3	Y	224	224 0		-0-
						246	9						
11	1890 N	1039	-0-	-851	-0-	61	1	882 3	Y	87	87 0		-0-
						96	9						
*12	1643 N	1133	-0-	-510	-0-	64	1	835 3	Y	213	213 0		-0-
						234	9						
01	1953 N	217	-0-	-1736	-0-	5	1	57 3	Y	141	141 0		-0-
						155	9						
*02	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	116	1	1352 3	Y	279	279 0		-0-
						307	9						
SCHENDEL 02		WELL #:		12H	RRCID ->	274642	COMPL. DATE	06/24/2014	TOTAL	DEPTH	12838	PERF.13215 - 19591	
09	3480 X	2382	-0-	-1098	-0-	114	1	2069 3	Y	181	181 0		-0-
						199	9						
10	4805 X	2450	-0-	-2355	-0-	118	1	2062 3	Y	245	245 0		-0-
						270	9						
11	4650 X	3719	-0-	-931	-0-	213	1	3076 3	Y	391	391 0		-0-
						430	9						
*12	4805 X	2106	-0-	-2699	-0-	138	1	1782 3	Y	169	169 0		-0-
						186	9						
01	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	420	1	4212 3	Y	239	239 0		-0-
						263	9						
*02	14059 X	14059	-0-	-0-	-0-	1055	1	12206 3	Y	725	725 0		-0-
						798	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398							
LISKA 01		WELL #: 06H		RRCID -> 274643		COMPL. DATE 02/15/2015		TOTAL DEPTH 13116	
								PERF.13430 - 17581	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	3000 N	2256	-0-	-744	3621	33 1	403	403 0	-0-
						443 9			
10	3100 N	5054	-0-	1954	5575	52 1	1159	1159 0	-0-
						1275 9			
11	7741 X	2166	-0-	-5575	-0-	30 1	608	608 0	-0-
						669 9			
*12	1736 X	1520	-0-	-216	-0-	28 1	357	357 0	-0-
						393 9			
01	1736 X	856	-0-	-880	-0-	14 1	265	265 0	-0-
						292 9			
02	1568 X	775	-0-	-793	-0-	12 1	202	202 0	-0-
						222 9			

LISKA 01		WELL #: 07H		RRCID -> 274644		COMPL. DATE 01/29/2015		TOTAL DEPTH 13264	
								PERF.13330 - 17731	
09	1440 N	459	-0-	-981	-0-	5 1	170	170 0	-0-
						187 9			
10	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	20 1	341	341 0	-0-
						375 9			
11	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	21 1	312	312 0	-0-
						343 9			
*12	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	29 1	284	284 0	-0-
						312 9			
01	1860 N	1487	-0-	-373	-0-	28 1	359	359 0	-0-
						395 9			
02	1288 N	1001	-0-	-287	-0-	15 1	259	259 0	-0-
						285 9			

LISKA 01		WELL #: 08H		RRCID -> 274645		COMPL. DATE 02/06/2015		TOTAL DEPTH 13185	
								PERF.13396 - 17591	
09	3000 N	4127	-0-	1127	1127	56 1	945	945 0	-0-
						1040 9			
10	3100 N	1975	-0-	-1125	2	19 1	524	524 0	-0-
						576 9			
11	529 N	527	-0-	-2	-0-	3 1	345	345 0	-0-
						380 9			
*12	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	25 1	369	369 0	-0-
						406 9			
01	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	22 1	385	385 0	-0-
						424 9			
*02	754 X	754	-0-	-0-	-0-	10 1	284	284 0	-0-
						312 9			

LISKA 01		WELL #: 09H		RRCID -> 274646		COMPL. DATE 02/19/2015		TOTAL DEPTH 13269	
								PERF.13330 - 17681	
09	3000 N	8953	-0-	5953	6081	157 1	265	265 0	-0-
						292 9			
10	3100 N	2317	-0-	-783	5298	27 1	288	288 0	-0-
						317 9			
11	6976 X	1678	-0-	-5298	-0-	26 1	324	324 0	-0-
						356 9			
*12	2418 X	2207	-0-	-211	-0-	45 1	338	338 0	-0-
						372 9			
01	2418 X	633	-0-	-1785	-0-	6 1	344	344 0	-0-
						378 9			
*02	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	62 1	312	312 0	-0-
						343 9			

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK										
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398																
LISKA 01		WELL #: 11H		RRCID -> 274647		COMPL. DATE 03/06/2015		TOTAL DEPTH 13276		PERF.13315 - 17841								
M	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
09	641 N	641	-0-	-0-	-0-			9	1	499	3	Y	121	121	0			-0-
								133	9									
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-			4	1	299	3	Y	161	161	0			-0-
								177	9									
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-			1	1	38	3	Y	155	155	0			-0-
								171	9									
*12	651 N	290	-0-	-361	-0-			2	1	80	3	Y	189	189	0			-0-
								208	9									
01	465 N	401	-0-	-64	-0-			5	1	199	3	Y	179	179	0			-0-
								197	9									
02	196 N	13	-0-	-183	-0-			5	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
LISKA 01		WELL #: 02H		RRCID -> 275061		COMPL. DATE 08/02/2015		TOTAL DEPTH 13478		PERF.13390 - 19871								
09	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-							Y	-0-					-0-
10	3286 X	2101	-0-	-1185	-0-			76	1	1563	3	Y	420	420	0			-0-
								462	9									
11	3180 X	1969	-0-	-1211	-0-			32	1	1560	3	Y	343	343	0			-0-
								377	9									
*12	2046 X	1974	-0-	-72	-0-			41	1	1616	3	Y	288	288	0			-0-
								317	9									
01	2108 X	1671	-0-	-437	-0-			35	1	1368	3	Y	244	244	0			-0-
								268	9									
02	1904 X	630	-0-	-1274	-0-			11	1	499	3	Y	109	109	0			-0-
								120	9									
LISKA 01		WELL #: 04H		RRCID -> 275062		COMPL. DATE 08/10/2015		TOTAL DEPTH 13458		PERF.13440 - 19491								
09	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-							Y	-0-					-0-
10	11024 X	11024	-0-	-0-	-0-			470	1	8873	3	Y	1528	1528	0			-0-
								1681	9									
11	7393 X	7393	-0-	-0-	-0-			123	1	6031	3	Y	1126	1126	0			-0-
								1239	9									
*12	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-			122	1	4831	3	Y	776	776	0			-0-
								854	9									
01	3813 X	2133	-0-	-1680	-0-			39	1	1511	3	Y	530	530	0			-0-
								583	9									
02	3444 X	509	-0-	-2935	-0-			4	1	174	3	Y	301	301	0			-0-
								331	9									
LISKA 01		WELL #: 05H		RRCID -> 275065		COMPL. DATE 08/20/2015		TOTAL DEPTH 13351		PERF.13560 - 19211								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	3100 N	10021	-0-	6921	6921			398	1	7606	3	Y	1834	1834	0			-0-
								2017	9									
11	3000 N	6486	-0-	3486	10407			103	1	5049	3	Y	1213	1213	0			-0-
								1334	9									
*12	3100 N	3303	-0-	203	10610			55	1	2190	3	Y	962	962	0			-0-
								1058	9									
01	14647 X	4037	-0-	-10610	-0-			84	1	3228	3	Y	659	659	0			-0-
								725	9									
02	1400 X	731	-0-	-669	-0-			11	1	486	3	Y	213	213	0			-0-
								234	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
KRANER UNIT B														
WELL #: 4H RRCID -> 275078 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12687 - 18214														
M	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
09	4830 X	3438	-0-	-1392	-0-	538 17 4	2694 3 189 9	Y	172	169 0				5
10	3968 X	3875	-0-	-93	-0-	585 19 4	3047 3 224 9	Y	204	203 0				6
11	3840 X	3722	-0-	-118	-0-	569 22 4	2933 3 198 9	Y	180	180 0				6
12	3968 X	64	-0-	-3904	-0-	1 58 9	5 3	Y	53	57 0				2
*01	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	949 26 4	3822 3 325 9	Y	295	286 0				11
*02	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	340 7 4	2279 3 102 9	Y	93	102 0				2
LISKA 01														
WELL #: 03H RRCID -> 275122 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 13354 PERF.13530 - 19081														
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-					-0-
10	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	108 696 9	2078 3	Y	633	633 0				-0-
11	240 N	108	-0-	-132	-0-	19 3	89 9	Y	81	81 0				-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 0				-0-
01	1519 N	14	-0-	-1505	-0-	5 3	9 9	Y	8	8 0				-0-
*02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	2 84 9	108 3	Y	76	76 0				-0-
THREE SISTERS 01														
WELL #: 21H RRCID -> 275247 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12802 PERF.12949 - 20100														
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-
02	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														
09	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	376 3 4	807 3 402 9	Y	365	365 0				19
10	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	409 7 4	930 3 387 9	Y	352	351 0				20
11	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	220 4 4	485 3 303 9	Y	275	279 0				16
12	1643 N	740	-0-	-903	-0-	96 1 4	202 3 441 9	Y	401	395 0				22
01	1736 N	397	-0-	-1339	-0-	21 1 4	47 3 328 9	Y	298	301 0				19
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	13 221 9	28 3	Y	201	207 0				13
LUNA UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 275446 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12236 PERF.12426 - 16467														
09	2400 X	2374	-0-	-26	-0-	658 5 4	1415 3 296 9	Y	269	268 0				14
10	2480 X	2421	-0-	-59	-0-	635 11 4	1445 3 330 9	Y	300	297 0				17
11	2340 X	2040	-0-	-300	-0-	550 9 4	1215 3 266 9	Y	242	245 0				14
12	2449 X	2035	-0-	-414	-0-	589 6 4	1239 3 201 9	Y	183	187 0				10
01	2449 X	926	-0-	-1523	-0-	202 11 4	448 3 265 9	Y	241	235 0				16
02	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	653 24 4	1389 3 183 9	Y	166	171 0				11

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398													
LUNA UNIT			WELL #:		4H	RRCID -> 275449		COMPL. DATE 10/19/2014		TOTAL	DEPTH 12208	PERF.12441	- 16391					
M 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
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-			171	1 4	368	3 9	Y	62	69	0			3
10	788 N	788	-0-	-0-	-0-			186	1 4	424	3 9	Y	159	153	0			9
11	960 N	226	-0-	-734	-0-			33	1 4	73	3 9	Y	108	111	0			6
12	787 N	787	-0-	-0-	-0-			209	1 4	440	3 9	Y	124	123	0			7
01	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-			492	1 4	1092	3 9	Y	248	239	0			16
02	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-			263	1 4	561	3 9	Y	238	239	0			15
WILBUR EDEN 01			WELL #:		02H	RRCID -> 275609		COMPL. DATE 06/11/2014		TOTAL	DEPTH 12884	PERF.13021	- 18189					
09	1195 X	1195	-0-	-0-	-0-			1049	3	146	9	Y	133	133	0			-0-
10	139 X	139	-0-	-0-	-0-			113	3	26	9	Y	24	24	0			-0-
11	672 X	672	-0-	-0-	-0-			570	3	102	9	Y	93	93	0			-0-
12	930 X	930	-0-	-0-	-0-			680	3	250	9	Y	227	227	0			-0-
01	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-			824	3	281	9	Y	255	255	0			-0-
02	146 X	146	-0-	-0-	-0-			113	3	33	9	Y	30	30	0			-0-
WIEDING-WESTON UNIT			WELL #:		2H	RRCID -> 275693		COMPL. DATE 11/29/2014		TOTAL	DEPTH 12259	PERF.12488	- 18866					
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-							Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-			323	1 4	3126	3 9	Y	334	330	0			4
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-			9	3 1	367	9 3	Y	10	14	0			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			11	9	35	3	Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
FREE UNIT			WELL #:		2H	RRCID -> 275765		COMPL. DATE 05/28/2014		TOTAL	DEPTH 12534	PERF.12792	- 18691					
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
FREE UNIT			WELL #:		3H	RRCID -> 275768		COMPL. DATE 09/14/2014		TOTAL	DEPTH 12465	PERF.12899	- 18727					
09	24000 X	1919	-0-	-22081	-0-			343	1 4	1345	3 9	Y	168	281	0			44
10	24800 X	67	-0-	-24733	-0-			46	2 1	185	7 3	Y	53	84	0			13
11	10980 X	197	-0-	-10783	-0-			58	5 1	20	3	Y	156	128	0			41
12	6138 X	313	-0-	-5825	-0-			172	9 1	29	3	Y	248	222	0			67
*01	9815 X	9815	-0-	-0-	-0-			10	1 4	273	9	Y	869	749	0			187
*02	9621 X	9621	-0-	-0-	-0-			1932	1 4	6794	3 9	Y	826	813	0			200
								133	4	956	9							
								1944	1 4	6635	3 9	Y						
								133	4	909	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398												
FREE UNIT		WELL #:		4H		RRCID -> 275769		COMPL. DATE 09/14/2014		TOTAL DEPTH 12490 PERF.13158 - 19215						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FREE UNIT		WELL #:		5H		RRCID -> 275771		COMPL. DATE 09/14/2014		TOTAL DEPTH 12423 PERF.13265 - 19316						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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						
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-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MOBIL UNIT C		WELL #:		6H		RRCID -> 276072		COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH 12038 PERF.12361 - 18140						
09	755 X	755	-0-	-0-	-0-	51	1	545	3	Y	144	144	0			2
						1	4	158	9							
10	837 X	616	-0-	-221	-0-	41	1	405	3	Y	154	154	0			2
						1	4	169	9							
11	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	174	1	1679	3	Y	138	138	0			2
						5	4	152	9							
12	1817 X	1817	-0-	-0-	-0-	153	1	1586	3	Y	68	69	0			1
						3	4	75	9							
01	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	158	1	2026	3	Y	149	148	0			2
						6	4	164	9							
02	320 X	320	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	263	260	0			5
						289	9									
SCHENDEL 02		WELL #:		08H		RRCID -> 276209		COMPL. DATE 07/01/2014		TOTAL DEPTH 13129 PERF.13280 - 19181						
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																																											
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 86950 600																																																																																									
MOBIL UNIT C															//CONT.// 525398																																																																																									
															WELL #:															5H															RRCID -> 276260															COMPL. DATE 10/22/2014															TOTAL DEPTH 12054															PERF.12449 - 18370														
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																																																		
09	13050	X	6298	-0-	-6752	-0-	491 1	7 4	5269 3	7 4	531 9	Y	483	484	0	7																																																																																								
10	6634	X	5956	-0-	-678	-0-	520 1	11 4	5120 3	11 4	305 9	Y	277	280	0	4																																																																																								
11	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	524 1	14 4	5063 3	14 4	546 9	Y	496	493	0	7																																																																																								
12	6510	X	5722	-0-	-788	-0-	459 1	8 4	4752 3	8 4	503 9	Y	457	457	0	7																																																																																								
01	6510	X	5368	-0-	-1142	-0-	358 1	15 4	4592 3	15 4	403 9	Y	366	368	0	5																																																																																								
02	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	324 1	13 4	4074 3	13 4	496 9	Y	451	448	0	8																																																																																								
LUNA UNIT															WELL #:															7H															RRCID -> 276261															COMPL. DATE 10/19/2014															TOTAL DEPTH 12228															PERF.12463 - 16427														
09	12960	X	990	-0-	-11970	-0-	255 1	2 4	549 3	2 4	184 9	Y	167	165	0	9																																																																																								
10	13423	X	877	-0-	-12546	-0-	209 1	4 4	476 3	4 4	188 9	Y	171	170	0	10																																																																																								
11	12990	X	513	-0-	-12477	-0-	117 1	2 4	259 3	2 4	135 9	Y	123	126	0	7																																																																																								
12	1705	X	488	-0-	-1217	-0-	133 1	1 4	279 3	1 4	75 9	Y	68	71	0	4																																																																																								
01	1705	X	227	-0-	-1478	-0-	50 1	3 4	111 3	3 4	63 9	Y	57	57	0	4																																																																																								
02	DLQ G-10		48	-0-	48	48	3 1	40 9	5 3	Y	36	38	0	2																																																																																										
LUNA UNIT															WELL #:															8H															RRCID -> 276279															COMPL. DATE 10/19/2014															TOTAL DEPTH 12212															PERF.12462 - 16564														
09	1350	X	1308	-0-	-42	-0-	327 1	3 4	704 3	3 4	274 9	Y	249	247	0	13																																																																																								
10	1395	X	1210	-0-	-185	-0-	288 1	5 4	656 3	5 4	261 9	Y	237	237	0	13																																																																																								
11	1230	X	1068	-0-	-162	-0-	249 1	4 4	550 3	4 4	265 9	Y	241	240	0	14																																																																																								
12	1364	X	1027	-0-	-337	-0-	245 1	3 4	515 3	3 4	264 9	Y	240	241	0	13																																																																																								
01	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	2271 1	126 4	5043 3	126 4	183 9	Y	166	168	0	11																																																																																								
02	2800	N	18807	-0-	16007	16007	5873 1	220 4	12506 3	220 4	208 9	Y	189	188	0	12																																																																																								
DEBILL 01															WELL #:															13H															RRCID -> 276622															COMPL. DATE 05/21/2015															TOTAL DEPTH 13421															PERF.13370 - 17222														
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	6 1	314 9	307 3	Y	285	285	0	-0-																																																																																										
10	1054	N	442	-0-	-612	-0-	2 1	310 9	130 3	Y	282	282	0	-0-																																																																																										
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	5 1	225 3	Y	207	207	0	-0-																																																																																											
*12	651	N	41	-0-	-610	-0-	228 9	7 3	34 9	Y	31	31	0	-0-																																																																																										
01	434	N	285	-0-	-149	-0-	1 1	232 9	52 3	Y	211	211	0	-0-																																																																																										
02	420	N	84	-0-	-336	-0-	11 3	73 9	Y	66	66	0	-0-																																																																																											

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
DEBILL 01		WELL #:		14H	RRCID -> 276625		COMPL. DATE 05/24/2015		TOTAL DEPTH 13316		PERF.13430 - 17282			
M 0	ALLOW 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
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KRANER UNIT A				WELL #:	2H	RRCID -> 276674		COMPL. DATE 12/07/2014		TOTAL DEPTH 12876		PERF.12625 - 19812		
09	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	-0-	1 0		-0-
10	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-			-0-
11	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-			-0-
12	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-			-0-
01	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	432	-0-	432	432	56 1	375 3	1 4		Y	-0-			-0-
MOBIL UNIT C				WELL #:	7H	RRCID -> 276747		COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH 12116		PERF.12671 - 18340		
09	3270 X	3082	-0-	-188	-0-	222 1	2380 3	3 4	477 9	Y	434	435 0		6
10	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	295 1	2904 3	6 4	756 9	Y	687	684 0		9
11	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	350 1	3387 3	10 4	811 9	Y	737	736 0		10
12	3348 X	2444	-0-	-904	-0-	178 1	1841 3	3 4	422 9	Y	384	388 0		6
01	3968 X	1624	-0-	-2344	-0-	86 1	1104 3	3 4	431 9	Y	392	392 0		6
02	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	127 1	1592 3	5 4	439 9	Y	399	398 0		7
MOBIL UNIT C				WELL #:	3H	RRCID -> 276772		COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH 12091		PERF.12566 - 18549		
09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	6 1	64 3	658 9		Y	598	593 0		8
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	5 1	45 3	463 9		Y	421	423 0		6
11	672 N	672	-0-	-0-	-0-	15 1	141 3	516 9		Y	469	469 0		6
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	5 1	52 3	524 9		Y	476	475 0		7
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	4 1	49 3	499 9		Y	454	455 0		6
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	499 9	41 3	3 1		Y	389	388 0		7
MOBIL UNIT C				WELL #:	4H	RRCID -> 276773		COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH 12050		PERF.12469 - 18505		
09	2520 X	984	-0-	-1536	-0-	16 1	169 3	799 9		Y	726	726 0		10
10	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	107 1	1052 3	2 4	1063 9	Y	966	963 0		13
11	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	131 1	1271 3	4 4	1196 9	Y	1087	1086 0		14
12	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	305 1	3152 3	5 4	1674 9	Y	1522	1513 0		23
01	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	197 1	2524 3	8 4	1764 9	Y	1604	1604 0		23
02	DLQ G-10	2023	-0-	2023	2023	55 1	694 3	2 4	1272 9	Y	1156	1158 0		21

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.// 86950 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.// 525398																
MOBIL UNIT D			WELL #: 3H			RRCID -> 276774			COMPL. DATE 11/24/2014			TOTAL DEPTH 12207 PERF.12525 - 17246							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-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										
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	Y	42	43	0					11	
						46	9												
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	3	3	Y	18	25	0					4	
						20	9												
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	Y	59	48	0					15	
						65	9												
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	8	3	Y	63	61	0					17	
						69	9												
*01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	Y	52	58	0					11	
						57	9												
02	DLQ G-10	90	-0-	90	90	3	1	10	3	Y	70	64	0					17	
						77	9												
NITSCH UNIT A				WELL #: 6H	RRCID -> 276797	COMPL. DATE 01/18/2015			TOTAL DEPTH 12934 PERF.12942 - 18121										
09	7109 X	7109	-0-	-0-	-0-	1343	1	5266	3	Y	292	316	0					77	
						179	4	321	9										
10	7719 X	7508	-0-	-211	-0-	1311	1	5721	3	Y	302	305	0					74	
						144	4	332	9										
11	7470 X	7131	-0-	-339	-0-	1346	1	5352	3	Y	303	297	0					80	
						100	4	333	9										
12	7719 X	7375	-0-	-344	-0-	1730	1	5172	3	Y	322	315	0					87	
						119	4	354	9										
*01	7502 X	7128	-0-	-374	-0-	1488	1	5231	3	Y	279	306	0					60	
						102	4	307	9										
*02	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	1045	1	3566	3	Y	210	219	0					51	
						72	4	231	9										
NITSCH UNIT A				WELL #: 4H	RRCID -> 276798	COMPL. DATE 01/18/2015			TOTAL DEPTH 13038 PERF.12765 - 18297										
09	6300 X	4647	-0-	-1653	-0-	832	1	3263	3	Y	401	484	0					106	
						111	4	441	9										
10	6510 X	5961	-0-	-549	-0-	956	1	4174	3	Y	660	604	0					162	
						105	4	726	9										
11	6780 X	5071	-0-	-1709	-0-	867	1	3447	3	Y	630	626	0					166	
						64	4	693	9										
12	7006 X	5388	-0-	-1618	-0-	1169	1	3495	3	Y	585	593	0					158	
						80	4	644	9										
*01	7006 X	4361	-0-	-2645	-0-	841	1	2957	3	Y	459	518	0					99	
						58	4	505	9										
02	DLQ G-10	4435	-0-	4435	4435	878	1	2996	3	Y	455	444	0					110	
						60	4	501	9										
THREE SISTERS 01				WELL #: 23H	RRCID -> 276822	COMPL. DATE 08/23/2014			TOTAL DEPTH 12793 PERF.13105 - 20361										
09	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3312	3	559	9	Y	508	508	0					-0-	
10	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	2807	3	466	9	Y	424	424	0					-0-	
11	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2525	3	334	9	Y	304	304	0					-0-	
12	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3284	3	626	9	Y	569	569	0					-0-	
01	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2447	3	451	9	Y	410	410	0					-0-	
02	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2379	3	460	9	Y	418	418	0					-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398																
WILBUR EDEN 01				WELL #: 03H				RRCID -> 276872				COMPL. DATE 02/13/2015				TOTAL DEPTH 12996 PERF.13035 - 18361				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1710 N	707	-0-	-0-	-1003	-0-	-0-			650	3		57	9	Y	52		52	0	-0-
10	1984 N	-0-	-0-	-0-	-1984	-0-	-0-								Y	-0-				-0-
11	660 N	19	-0-	-0-	-641	-0-	-0-			2	3		17	9	Y	15		15	0	-0-
12	744 N	37	-0-	-0-	-707	-0-	-0-			6	3		31	9	Y	28		28	0	-0-
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4	3		21	9	Y	19		19	0	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-0-	-28	-0-	-0-								Y	-0-				-0-

SCHENDEL 02				WELL #: 13H				RRCID -> 276874				COMPL. DATE 06/24/2014				TOTAL DEPTH 13249 PERF.13175 - 19701				
09	2160 N	953	-0-	-0-	-1207	-0-	-0-			42	1		758	3	Y	139		139	0	-0-
										153	9									
10	1054 N	916	-0-	-0-	-138	-0-	-0-			39	1		682	3	Y	177		177	0	-0-
										195	9									
11	960 N	941	-0-	-0-	-19	-0-	-0-			51	1		733	3	Y	143		143	0	-0-
										157	9									
*12	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			62	1		805	3	Y	167		167	0	-0-
										184	9									
01	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			75	1		753	3	Y	177		177	0	-0-
										195	9									
*02	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			114	1		1327	3	Y	402		402	0	-0-
										442	9									

SCHENDEL 02				WELL #: 10H				RRCID -> 276876				COMPL. DATE 03/18/2024				TOTAL DEPTH 12813 PERF.13320 - 19541				
09	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			124	1		2259	3	Y	509		509	0	-0-
										560	9									
10	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			121	1		2122	3	Y	500		500	0	-0-
										550	9									
11	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			113	1		1634	3	Y	445		445	0	-0-
										490	9									
*12	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			172	1		2235	3	Y	532		532	0	-0-
										585	9									
01	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			313	1		3157	3	Y	620		620	0	-0-
										682	9									
02	1820 X	704	-0-	-0-	-1116	-0-	-0-			36	1		424	3	Y	222		222	0	-0-
										244	9									

LISKA 01				WELL #: 10H				RRCID -> 276894				COMPL. DATE 02/27/2015				TOTAL DEPTH 13271 PERF.13390 - 17741				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-				-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-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				
09	83 X	83	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			61	3		22	9	Y	20		20	0	-0-
10	58 X	58	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			57	3		1	9	Y	1		1	0	-0-
11	100 X	100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			94	3		6	9	Y	5		5	0	-0-
12	95 X	95	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			83	3		12	9	Y	11		11	0	-0-
01	101 X	101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			89	3		12	9	Y	11		11	0	-0-
02	91 X	91	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			91	3				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 #:		24H	RRCID ->	276909	COMPL. DATE	08/23/2014	TOTAL	DEPTH	12905	PERF.12960 -	20533	
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
THREE SISTERS 01		WELL #:		25H	RRCID ->	276915	COMPL. DATE	08/14/2014	TOTAL	DEPTH	12796	PERF.13000 -	20402	
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-
02	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	
09	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-			-0-
10	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-			-0-
11	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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	
09	2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	1770	3	517	9	Y	470	470 0		-0-
10	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	1921	3	517	9	Y	470	470 0		-0-
11	3150 X	1040	-0-	-2110	-0-	875	3	165	9	Y	150	150 0		-0-
12	3255 X	3042	-0-	-213	-0-	2550	3	492	9	Y	447	447 0		-0-
01	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3347	3	422	9	Y	384	384 0		-0-
02	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3425	3	90	9	Y	82	82 0		-0-
THREE SISTERS 01		WELL #:		27H	RRCID ->	276991	COMPL. DATE	08/14/2014	TOTAL	DEPTH	12780	PERF.13065 -	20421	
09	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FOSTER UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	277097	COMPL. DATE	01/26/2015	TOTAL	DEPTH	12882	PERF.12653 -	17676	
09	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	212	1	1063	3	Y	78	79 0		2
						7	4	86	9					
10	2046 N	1274	-0-	-772	-0-	198	1	1034	3	Y	33	34 0		1
						6	4	36	9					
11	1860 N	652	-0-	-1208	-0-	105	1	541	3	Y	2	3 0		-0-
						4	4	2	9					
12	1426 N	47	-0-	-1379	-0-	6	1	31	3	Y	9	9 0		-0-
						10	9							
*01	1271 N	8	-0-	-1263	-0-	2	3	6	9	Y	5	5 0		-0-
02	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												
FOSTER UNIT				WELL #: 5H		RRCID -> 277098		COMPL. DATE 01/26/2015		TOTAL DEPTH 12850		PERF.12644 - 16755				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	385 X	40	-0-	-345	-0-		1 33	1 9	6 3	Y	30		33 0			1
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1 0			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-		1 3		4 9	Y	4		4 0			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FOSTER UNIT				WELL #: 6H		RRCID -> 277099		COMPL. DATE 01/26/2015		TOTAL DEPTH 12788		PERF.12688 - 15828				
09	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FOSTER UNIT				WELL #: 2H		RRCID -> 277100		COMPL. DATE 01/26/2015		TOTAL DEPTH 12873		PERF.12609 - 17667				
09	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	164 5	1 4	820 453	3 9	Y	412	410 0				11
10	886 N	886	-0-	-0-	-0-	118 4	1 4	613 151	3 9	Y	137	144 0				4
11	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	150 6	1 4	772 206	3 9	Y	187	184 0				7
12	1054 N	273	-0-	-781	-0-	8 226	1 9	39 10	3 1	Y	205	206 0				6
*01	899 N	302	-0-	-597	-0-	251 10	9 1	41 3	Y	228	225 0					9
*02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	5 156	1 9	31 3	Y	142	148 0					3
MAY B UNIT				WELL #: 7H		RRCID -> 277101		COMPL. DATE 01/20/2015		TOTAL DEPTH 12353		PERF.12535 - 16639				
09	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					-0-
10	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	178 3	1 4	988 528	3 9	Y	480	473 0				7
11	824 X	824	-0-	-0-	-0-	82 2	1 4	484 256	3 9	Y	233	238 0				2
12	184 X	184	-0-	-0-	-0-	15 73	1 9	96 3	Y	66	67 0					1
01	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-	1 0				-0-
02	442 X	442	-0-	-0-	-0-	17 306	1 9	119 3	Y	278	273 0					5
MURPHY-SINCLAIR UNIT				WELL #: 9H		RRCID -> 277102		COMPL. DATE 02/13/2015		TOTAL DEPTH 12653		PERF.12755 - 17904				
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
FOSTER UNIT														
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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	1560 X	489	-0-	-1071	-0-	76 1	380 3	2 4	31 9	Y	28	28 0		1
10	1612 X	1481	-0-	-131	-0-	232 1	1207 3	7 4	35 9	Y	32	32 0		1
11	1560 X	1247	-0-	-313	-0-	194 1	1002 3	8 4	43 9	Y	39	39 0		1
12	1023 X	28	-0-	-995	-0-	1 1	2 3	25 9		Y	23	23 0		1
*01	1488 X	59	-0-	-1429	-0-	1 1	5 3	53 9		Y	48	47 0		2
*02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	39 9		Y	35	36 0		1
MURPHY-SINCLAIR UNIT														
WELL #: 501H RRCID -> 277122 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12852 - 17709														
09	5550 X	4939	-0-	-611	-0-	1221 1	2624 3	9 4	1085 9	Y	986	997 0		51
10	5735 X	5161	-0-	-574	-0-	1244 1	2830 3	23 4	1064 9	Y	967	964 0		54
11	5520 X	5223	-0-	-297	-0-	1258 1	2780 3	21 4	1164 9	Y	1058	1050 0		62
12	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	1535 1	3229 3	17 4	1014 9	Y	922	934 0		50
01	5673 X	2667	-0-	-3006	-0-	627 1	1391 3	35 4	614 9	Y	558	572 0		36
02	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	887 1	1890 3	33 4	735 9	Y	668	662 0		42
DIRECT ASSETS UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 277123 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12030 PERF.12309 - 17713														
09	2790 X	567	-0-	-2223	-0-	72 1	294 3	2 4	199 9	Y	181	182 0		6
10	2015 X	457	-0-	-1558	-0-	60 1	219 3	2 4	176 9	Y	160	159 0		7
11	1230 X	222	-0-	-1008	-0-	13 1	48 3	161 9		Y	146	147 0		6
12	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	224 1	814 3	7 4	97 9	Y	88	90 0		4
01	589 X	98	-0-	-491	-0-	14 1	45 3	39 9		Y	35	37 0		2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2 0		-0-
DEBILL 01														
WELL #: 10H RRCID -> 277166 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13370 - 17172														
09	12030 X	4023	-0-	-8007	-0-	52 1	2795 3	1176 9		Y	1069	1069 0		-0-
10	12431 X	9140	-0-	-3291	-0-	87 1	6245 3	2808 9		Y	2553	2553 0		-0-
11	12030 X	3088	-0-	-8942	-0-	42 1	2083 3	963 9		Y	875	875 0		-0-
*12	8897 X	856	-0-	-8041	-0-	13 1	524 3	319 9		Y	290	290 0		-0-
01	9145 X	224	-0-	-8921	-0-	3 1	122 3	99 9		Y	90	90 0		-0-
*02	285 X	285	-0-	-0-	-0-	1 1	47 3	237 9		Y	215	215 0		-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS		*	*	EOM BALANCE
0								AMT CODE	AMT CODE		M		AMT CODE	AMT CODE			
09	14B2 EXT	1636	-0-	1636	1636	27	1	1443	3	Y		151	151	0			-0-
						166	9										
10	14B2 EXT	6131	-0-	6131	7767	70	1	5025	3	Y		942	942	0			-0-
						1036	9										
11	14B DENY	3917	-0-	3917	11684	68	1	3318	3	Y		483	483	0			-0-
						531	9										
*12	14B2 EXT	778	-0-	778	12462	12	1	461	3	Y		277	277	0			-0-
						305	9										
01	14B2 EXT	1606	-0-	1606	14068	29	1	1117	3	Y		418	418	0			-0-
						460	9										
02	14B2 EXT	1562	-0-	1562	15630	26	1	1194	3	Y		311	311	0			-0-
						342	9										
MOBIL UNIT B				WELL #:	4H	RRCID ->	277283	COMPL. DATE	08/07/2014	TOTAL	DEPTH	12162	PERF.12677	- 18574			
09	5850 X	2839	-0-	-3011	-0-	230	1	2470	3	Y		124	123	0			2
						3	4	136	9								
10	6045 X	2835	-0-	-3210	-0-	246	1	2424	3	Y		145	145	0			2
						5	4	160	9								
11	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	242	1	2339	3	Y		171	171	0			2
						7	4	188	9								
12	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	253	1	2619	3	Y		185	184	0			3
						4	4	204	9								
01	2945 X	2088	-0-	-857	-0-	136	1	1740	3	Y		187	187	0			3
						6	4	206	9								
02	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	144	1	1811	3	Y		177	177	0			3
						6	4	195	9								
FRANKE-JOHNSON UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	277284	COMPL. DATE	02/03/2015	TOTAL	DEPTH	12459	PERF.13273	- 19361			
09	630 X	36	-0-	-594	-0-	1	1	3	3	Y		29	29	0			1
						32	9										
10	124 X	61	-0-	-63	-0-	1	1	5	3	Y		50	50	0			1
						55	9										
11	120 X	48	-0-	-72	-0-	1	1	4	3	Y		39	39	0			1
						43	9										
12	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	383	1	1833	3	Y		255	248	0			8
						10	4	281	9								
*01	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	700	1	2819	3	Y		97	101	0			4
						19	4	107	9								
*02	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	332	1	2222	3	Y		23	27	0			-0-
						7	4	25	9								
LEVI PULLIN UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	277285	COMPL. DATE	01/29/2015	TOTAL	DEPTH	13044	PERF.13227	- 16137			
09	5820 X	1877	-0-	-3943	-0-	282	1	1423	3	Y		148	192	1			137
						9	4	163	9								
10	6014 X	2899	-0-	-3115	-0-	453	1	2384	3	Y		43					180
						15	4	47	9								
11	5820 X	3320	-0-	-2500	-0-	493	1	2544	3	Y		240	191	1			229
						19	4	264	9								
12	4991 X	41	-0-	-4950	-0-	5	1	25	3	Y		10					239
						11	9										
01	3937 X	138	-0-	-3799	-0-	26	1	111	3	Y		-0-					239
						1	4										
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					239

(GWN415)

04/16/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** FEBRUARY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1088

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC															
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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	495	1	2014	3	Y	496	502	0		17
						15	4	546	9						
10	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	451	1	1628	3	Y	456	453	0		20
						12	4	502	9						
11	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	453	1	1703	3	Y	506	506	0		20
						10	4	557	9						
12	2697 X	2407	-0-	-290	-0-	460	1	1672	3	Y	237	245	0		12
						14	4	261	9						
01	2697 X	14	-0-	-2683	-0-	1	3	13	9	Y	12	23	0		1
02	16 X	16	-0-	-0-	-0-	1	3	15	9	Y	14	14	0		1
FRANKE-JOHNSON UNIT														WELL #: 4H RRCID -> 277287 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12438 PERF.13277 - 19382	
09	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	298	1	1492	3	Y	196	197	0		5
						9	4	216	9						
10	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	317	1	1653	3	Y	214	213	0		6
						10	4	235	9						
11	1950 N	1415	-0-	-535	-0-	194	1	998	3	Y	195	194	0		7
						8	4	215	9						
12	2077 N	1224	-0-	-853	-0-	181	1	867	3	Y	155	157	0		5
						5	4	171	9						
*01	2201 N	1348	-0-	-853	-0-	253	1	1018	3	Y	64	67	0		2
						7	4	70	9						
*02	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	595	1	3981	3	Y	92	92	0		2
						13	4	101	9						
MURPHY-SINCLAIR UNIT														WELL #: 301H RRCID -> 277324 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12815 - 18232	
09	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	939	1	2017	3	Y	808	800	0		42
						7	4	889	9						
10	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	857	1	1949	3	Y	808	805	0		45
						16	4	889	9						
11	3120 X	2637	-0-	-483	-0-	615	1	1359	3	Y	594	604	0		35
						10	4	653	9						
12	3968 X	2791	-0-	-1177	-0-	723	1	1522	3	Y	489	497	0		27
						8	4	538	9						
01	7659 X	7659	-0-	-0-	-0-	2119	1	4704	3	Y	653	638	0		42
						118	4	718	9						
02	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	560	1	1192	3	Y	348	368	0		22
						21	4	383	9						
SIENKIEWICZ UNIT														WELL #: 11H RRCID -> 277548 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12637 - 17890	
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
NITSCH UNIT A														
WELL #: 5H RRCID -> 277549 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12799 - 18351														
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
09	3630 X	3480	-0-	-150	-0-	628 1	2462 3	84 4	306 9	Y	278	315 0		73
10	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	761 1	3322 3	84 4	420 9	Y	382	361 0		94
11	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	774 1	3076 3	57 4	418 9	Y	380	374 0		100
12	4123 X	3270	-0-	-853	-0-	710 1	2124 3	49 4	387 9	Y	352	357 0		95
*01	4123 X	3183	-0-	-940	-0-	617 1	2171 3	42 4	353 9	Y	321	347 0		69
02	DLQ G-10	2674	-0-	2674	2674	529 1	1804 3	36 4	305 9	Y	277	279 0		67
LUNA UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 277619 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12220 PERF.12456 - 16528														
09	3240 X	780	-0-	-2460	-0-	213 1	458 3	2 4	107 9	Y	97	93 0		5
10	3348 X	2468	-0-	-880	-0-	625 1	1422 3	11 4	410 9	Y	373	357 0		21
11	2880 X	2424	-0-	-456	-0-	562 1	1242 3	9 4	611 9	Y	555	543 0		33
12	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	679 1	1428 3	7 4	564 9	Y	513	518 0		28
01	2480 X	2253	-0-	-227	-0-	580 1	1289 3	32 4	352 9	Y	320	327 0		21
02	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	433 1	923 3	16 4	237 9	Y	215	222 0		14
FRANKE-JOHNSON UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 277620 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12363 PERF.13153 - 19337														
09	6600 X	3680	-0-	-2920	-0-	551 1	2761 3	17 4	351 9	Y	319	319 0		9
10	6820 X	4044	-0-	-2776	-0-	595 1	3101 3	19 4	329 9	Y	299	300 0		8
11	5640 X	3582	-0-	-2058	-0-	532 1	2739 3	21 4	290 9	Y	264	263 0		9
12	4154 X	143	-0-	-4011	-0-	2 1	12 3	129 9		Y	117	122 0		4
*01	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	831 1	3344 3	22 4	171 9	Y	155	153 0		6
*02	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	246 1	1649 3	5 4	162 9	Y	147	150 0		3
WIEDING-WESTON UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 277621 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12492 - 18921														
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
KRAMER UNIT A														
WELL #: 3H RRCID -> 277622 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12867 PERF.12595 - 19680														
M	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
09	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	464 1	2324 3	Y	982	978 0				27
10	3968 X	3800	-0-	-168	-0-	14 4	1080 9	Y	890	893 0				24
11	3660 X	3008	-0-	-652	-0-	452 1	2354 3	Y	782	778 0				28
12	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	15 4	979 9	Y	989	986 0				31
*01	3999 X	626	-0-	-3373	-0-	347 1	1787 3	Y	531	542 0				20
*02	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	14 4	860 9	Y	664	671 0				13
						629 1	3012 3	Y						
						16 4	1088 9	Y						
						8 1	34 3	Y						
						584 9								
						352 1	2358 3	Y						
						8 4	730 9	Y						
MAY B UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 277623 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12342 PERF.12510 - 16488														
09	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-			Y	2	4 0				-0-
10	403 X	-0-	-0-	-403	-0-			Y	3	3 0				-0-
11	510 X	12	-0-	-498	-0-	1 3	11 9	Y	10	10 0				-0-
12	527 X	134	-0-	-393	-0-	2 1	10 3	Y	111	110 0				1
						122 9								
01	527 X	16	-0-	-511	-0-	1 3	15 9	Y	14	15 0				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	2 0				-0-
MOBIL UNIT B														
WELL #: 5H RRCID -> 277680 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 12081 PERF.12451 - 18148														
09	4140 X	948	-0-	-3192	-0-	8 1	86 3	Y	776	773 0				11
10	486 X	486	-0-	-0-	-0-	854 9								
11	690 X	-0-	-0-	-690	-0-	4 1	44 3	Y	398	404 0				5
12	992 X	165	-0-	-827	-0-	438 9			-0-	5 0				-0-
01	992 X	41	-0-	-951	-0-	12 1	119 3	Y	31	31 0				-0-
02	47 X	47	-0-	-0-	-0-	34 9			34	34 0				-0-
						4 3	37 9	Y	39	38 0				1
						4 3	43 9	Y						
MOBIL UNIT B														
WELL #: 6H RRCID -> 277681 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 12153 PERF.12373 - 18027														
09	630 X	58	-0-	-572	-0-	4 3	54 9	Y	49	50 0				1
10	341 X	16	-0-	-325	-0-	1 3	15 9	Y	14	15 0				-0-
11	390 X	16	-0-	-374	-0-	1 3	15 9	Y	14	14 0				-0-
12	403 X	25	-0-	-378	-0-	2 3	23 9	Y	21	21 0				-0-
01	403 X	39	-0-	-364	-0-	3 3	36 9	Y	33	33 0				-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2 3	25 9	Y	23	23 0				-0-
URRUTIA UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 277687 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12564 - 18376														
09	1740 X	328	-0-	-1412	-0-	3 1	17 3	Y	280	281 0				8
10	2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	308 9			618	609 0				17
11	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	219 1	1143 3	Y	394	397 0				14
12	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	7 4	680 9	Y	324	328 0				10
*01	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	229 1	1182 3	Y	103	109 0				4
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	9 4	433 9	Y	-0-	4 0				-0-
						513 1	2457 3	Y						
						13 4	356 9	Y						
						383 1	1541 3	Y						
						10 4	113 9	Y						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
WESSENDORFF 01		WELL #:		11H	RRCID ->	277735	COMPL. DATE	09/17/2015	TOTAL	DEPTH	13261	PERF.13302 - 19292	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3510 X	1238	-0-	-2272	-0-	52	1	1068	3	Y	107	107 0	-0-
						118	9						
10	3627 X	3	-0-	-3624	-0-	1	3	2	9	Y	2	2 0	-0-
11	3510 X	3190	-0-	-320	-0-	144	1	2824	3	Y	202	202 0	-0-
						222	9						
*12	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	203	1	3832	3	Y	266	266 0	-0-
						293	9						
01	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	173	1	2570	3	Y	217	217 0	-0-
						239	9						
02	2968 X	2541	-0-	-427	-0-	133	1	2168	3	Y	218	218 0	-0-
						240	9						
IVAS SMITH 01		WELL #:		04H	RRCID ->	277769	COMPL. DATE	05/11/2015	TOTAL	DEPTH	12786	PERF.12760 - 19524	
09	2130 X	1898	-0-	-232	-0-	1562	3	336	9	Y	305	305 0	-0-
10	2170 X	1941	-0-	-229	-0-	1616	3	325	9	Y	295	295 0	-0-
11	2220 N	970	-0-	-1250	-0-	805	3	165	9	Y	150	150 0	-0-
12	1953 N	932	-0-	-1021	-0-	810	3	122	9	Y	111	111 0	-0-
01	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2265	3	314	9	Y	285	285 0	-0-
02	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1610	3	244	9	Y	222	222 0	-0-
WESSENDORFF 01		WELL #:		09H	RRCID ->	277781	COMPL. DATE	08/29/2015	TOTAL	DEPTH	13228	PERF.13262 - 19292	
09	3150 X	3072	-0-	-78	-0-	123	1	2522	3	Y	388	388 0	-0-
						427	9						
10	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	221	1	3485	3	Y	538	538 0	-0-
						592	9						
11	3360 X	3325	-0-	-35	-0-	138	1	2726	3	Y	419	419 0	-0-
						461	9						
*12	3472 X	2903	-0-	-569	-0-	123	1	2333	3	Y	406	406 0	-0-
						447	9						
01	3472 X	1188	-0-	-2284	-0-	54	1	812	3	Y	293	293 0	-0-
						322	9						
*02	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	201	1	3291	3	Y	571	571 0	-0-
						628	9						
IVAS SMITH 01		WELL #:		03H	RRCID ->	277808	COMPL. DATE	05/07/2015	TOTAL	DEPTH	12699	PERF.12785 - 19530	
09	60 N	6	-0-	-54	-0-	6	3			Y	-0-		-0-
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	141	3	95	9	Y	86	86 0	-0-
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	13	3	9	9	Y	8	8 0	-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	125	3	61	9	Y	55	55 0	-0-
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	198	3	61	9	Y	55	55 0	-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	104	3	47	9	Y	43	43 0	-0-
WESSENDORFF 01		WELL #:		10H	RRCID ->	277810	COMPL. DATE	09/13/2015	TOTAL	DEPTH	13141	PERF.13402 - 19192	
09	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	658	1	1682	3	Y	471	471 0	-0-
						518	9						
10	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	910	1	2543	3	Y	592	592 0	-0-
						651	9						
11	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	123	1	2429	3	Y	556	556 0	-0-
						612	9						
*12	2666 X	2505	-0-	-161	-0-	100	1	1885	3	Y	473	473 0	-0-
						520	9						
01	2666 X	1821	-0-	-845	-0-	86	1	1283	3	Y	411	411 0	-0-
						452	9						
02	2408 X	1861	-0-	-547	-0-	71	1	1178	3	Y	556	556 0	-0-
						612	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398													
WESSENDORFF 01		WELL #:		08H		RRCID -> 277845		COMPL. DATE 09/03/2015		TOTAL DEPTH 13149 PERF.13465 - 19052							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #:		7H		RRCID -> 277846		COMPL. DATE 07/19/2015		TOTAL DEPTH 11964 PERF.12228 - 19436							
09	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-		215	1	757	3	Y	106	101	0			5
							36	4	117	9							
10	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-		357	1	1300	3	Y	175	173	0			7
							12	4	193	9							
11	1740 X	1131	-0-	-609	-0-		222	1	769	3	Y	117	117	0			7
							11	4	129	9							
12	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-		544	1	1716	3	Y	185	180	0			12
							61	4	204	9							
01	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-		736	1	2834	3	Y	210	209	0			13
							108	4	231	9							
02 DLQ G-10	159	-0-	-0-	159	159		2	1	9	3	Y	134	136	0			11
							1	4	147	9							
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #:		309H		RRCID -> 277848		COMPL. DATE 07/19/2015		TOTAL DEPTH 11896 PERF.12382 - 19323							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
WESSENDORFF 01		WELL #:		12H		RRCID -> 277970		COMPL. DATE 09/20/2015		TOTAL DEPTH 13159 PERF.13357 - 18502							
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #:		511H		RRCID -> 278024		COMPL. DATE 07/19/2015		TOTAL DEPTH 11845 PERF.12464 - 19290							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #:		508H		RRCID -> 278025		COMPL. DATE 07/19/2015		TOTAL DEPTH 11834 PERF.12558 - 19095							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	322						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	322						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	322						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	322						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	322						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	322						Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398							
DEBILL 01		WELL #: 12H		RRCID -> 278037		COMPL. DATE 08/22/2015		TOTAL DEPTH 13319 PERF.13355 - 17132	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1860 X	1330	-0-	-530	-0-	20 1	220	220 0	-0-
						242 9			
10	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	38 1	299	299 0	-0-
						329 9			
11	1860 X	1434	-0-	-426	-0-	27 1	91	91 0	-0-
						100 9			
*12	1395 X	378	-0-	-1017	-0-	6 1	132	132 0	-0-
						145 9			
01	3100 X	425	-0-	-2675	-0-	3 1	267	267 0	-0-
						294 9			
*02	1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	22 1	237	237 0	-0-
						261 9			
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #: 10H		RRCID -> 278174		COMPL. DATE 07/19/2015		TOTAL DEPTH 11926 PERF.12234 - 19483	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
NITSCH UNIT A		WELL #: 8H		RRCID -> 278187		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 13002 PERF.12854 - 18349	
09	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	682 1	121	144 0	32
						91 4			
10	5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	944 1	198	181 0	49
						104 4			
11	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	1102 1	236	223 0	62
						82 4			
12	6415 X	6415	-0-	-0-	-0-	1528 1	194	204 0	52
						105 4			
*01	6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	1331 1	136	159 0	29
						91 4			
*02	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	1063 1	88	96 0	21
						73 4			
NITSCH UNIT A		WELL #: 310H		RRCID -> 278188		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 12952 PERF.12927 - 18306	
09	8494 X	8494	-0-	-0-	-0-	1572 1	497	414 0	131
						210 4			
10	8551 X	8551	-0-	-0-	-0-	1456 1	526	528 0	129
						160 4			
11	7500 X	6709	-0-	-791	-0-	1276 1	242	307 0	64
						95 4			
12	7750 X	5113	-0-	-2637	-0-	1194 1	244	242 0	66
						82 4			
*01	9335 X	9335	-0-	-0-	-0-	1969 1	280	286 0	60
						135 4			
*02	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	1212 1	179	196 0	43
						83 4			

04/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** FEBRUARY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1094

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-			112	1	440	3	Y	19	14	0			5
									15	4	21	9							
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-			30	1	131	3	Y	1	6	0			-0-
									3	4	1	9							
11	180	N	50	-0-	-130	-0-			9	1	38	3	Y	2	2	0			-0-
									1	4	2	9							
12	620	N	151	-0-	-469	-0-			31	1	93	3	Y	23	17	0			6
									2	4	25	9							
*01	206	N	206	-0-	-0-	-0-			36	1	126	3	Y	38	36	0			8
									2	4	42	9							
*02	80	X	80	-0-	-0-	-0-			15	1	51	3	Y	12	17	0			3
									1	4	13	9							
NITSCH UNIT A				WELL #:	509H	RRCID ->	278192	COMPL. DATE	08/29/2015	TOTAL	DEPTH	12862	PERF.12930	- 18100					
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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
WARNER 01				WELL #:	08H	RRCID ->	278193	COMPL. DATE	10/25/2015	TOTAL	DEPTH	13073	PERF.13265	- 17392					
09	1080	N	797	-0-	-283	-0-			34	1	617	3	Y	133	133	0			-0-
									146	9									
10	1023	N	959	-0-	-64	-0-			41	1	716	3	Y	184	184	0			-0-
									202	9									
11	960	N	761	-0-	-199	-0-			36	1	520	3	Y	186	186	0			-0-
									205	9									
*12	998	N	998	-0-	-0-	-0-			54	1	703	3	Y	219	219	0			-0-
									241	9									
01	961	N	631	-0-	-330	-0-			34	1	349	3	Y	225	225	0			-0-
									248	9									
02	T. A.		286	-0-	286	286			8	1	104	3	Y	158	158	0			-0-
									174	9									
WARNER 01				WELL #:	09H	RRCID ->	278194	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL	DEPTH	13174	PERF.13174	- 18040					
09	1620	N	1422	-0-	-198	-0-			58	1	1058	3	Y	278	278	0			-0-
									306	9									
10	1674	N	1465	-0-	-209	-0-			62	1	1084	3	Y	290	290	0			-0-
									319	9									
11	1440	N	1200	-0-	-240	-0-			58	1	843	3	Y	272	272	0			-0-
									299	9									
*12	1457	N	512	-0-	-945	-0-			32	1	415	3	Y	59	59	0			-0-
									65	9									
01	1457	N	370	-0-	-1087	-0-			30	1	299	3	Y	37	37	0			-0-
									41	9									
02	DLQ G-10		1758	-0-	1758	1758			128	1	1484	3	Y	133	133	0			-0-
									146	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD)															MARATHON OIL EF LLC															WARNER 01															WELL #: 11H															RRCID -> 278295															COMPL. DATE 11/14/2015															TOTAL DEPTH 13188															PERF.13195															- 18272																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																										
M O															ALLOW CODE															GAS PROD															INJECT. (I) GAS LIFT(L)															MONTHLY STATUS(CODE)															CUMU STATUS (-)UNDERAGE															*															*															DISPOSITIONS															*															*															C M															COND PROD															*															*															DISPOSITIONS															*															*															EOM BALANCE																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
09															1290 X															6															-0-															-1284															-0-																														2															3															4															9															Y															4																														4															0																														-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			
10															1023 X															6															-0-															-1017															-0-																														2															3															4															9															Y															4																														4															0																														-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			
11															960 X															267															-0-															-693															-0-																														13															1															182															3															Y															65																														65															0																														-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			
*12															930 X															184															-0-															-746															-0-																														4															1															62															3															Y															107																														107															0																														-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			
01															899 X															290															-0-															-609															-0-																														118															9															6															1															66															3															Y															198																														198															0																														-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
02															DLQ G-10															91															-0-															91															91																														218															9															2															1															26															3															Y															57																														57															0																														-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
																																																																																										63															9																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
CHOATE 01															
WELL #: 06H RRCID -> 278302 COMPL. DATE 01/10/2016 TOTAL DEPTH 13184 PERF.13150 - 19089															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	6630 X	1726	-0-	-4904	-0-	19	1	1059	3	Y	589	589	0		-0-
						648	9								
10	6758 X	1560	-0-	-5198	-0-	17	1	940	3	Y	548	548	0		-0-
						603	9								
11	4260 X	1750	-0-	-2510	-0-	10	1	1133	3	Y	552	552	0		-0-
						607	9								
*12	1798 X	907	-0-	-891	-0-	2	1	224	3	Y	619	619	0		-0-
						681	9								
01	1798 X	1010	-0-	-788	-0-	5	1	423	3	Y	529	529	0		-0-
						582	9								
*02	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	8	1	556	3	Y	501	501	0		-0-
						551	9								
CHOATE 01															
WELL #: 07H RRCID -> 278303 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13260 - 18912															
09	9540 X	4451	-0-	-5089	-0-	65	1	3502	3	Y	804	804	0		-0-
						884	9								
10	9703 X	6426	-0-	-3277	-0-	93	1	4962	3	Y	1246	1246	0		-0-
						1371	9								
11	8610 X	6295	-0-	-2315	-0-	45	1	4923	3	Y	1206	1206	0		-0-
						1327	9								
*12	6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	56	1	5348	3	Y	1162	1162	0		-0-
						1278	9								
01	6541 X	6056	-0-	-485	-0-	53	1	4866	3	Y	1034	1034	0		-0-
						1137	9								
*02	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	21	1	1544	3	Y	1004	1004	0		-0-
						1104	9								
CHOATE 01															
WELL #: 08H RRCID -> 278304 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13125 - 19104															
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CHOATE 01															
WELL #: 09H RRCID -> 278305 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13250 - 19002															
09	1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	31	1	1639	3	Y	1	1	0		-0-
						1	9								
10	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-				-0-
11	30 X	-0-	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-				-0-
*12	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-				-0-
01	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CHOATE 01															
WELL #: 10H RRCID -> 278306 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 13231 PERF.13160 - 19362															
09	5640 X	4563	-0-	-1077	-0-	69	1	3699	3	Y	723	723	0		-0-
						795	9								
10	5735 X	4124	-0-	-1611	-0-	64	1	3422	3	Y	580	580	0		-0-
						638	9								
11	5310 X	3899	-0-	-1411	-0-	29	1	3251	3	Y	563	563	0		-0-
						619	9								
*12	4712 X	2817	-0-	-1895	-0-	22	1	2120	3	Y	614	614	0		-0-
						675	9								
01	4712 X	2323	-0-	-2389	-0-	19	1	1775	3	Y	481	481	0		-0-
						529	9								
*02	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	31	1	2234	3	Y	520	520	0		-0-
						572	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
CHOATE 01		WELL #: 11H		RRCID -> 278308		COMPL. DATE 10/15/2015		TOTAL DEPTH 13136 PERF.13330 - 19282								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	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								
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WARNER 01		WELL #: 10H		RRCID -> 278323		COMPL. DATE 11/10/2015		TOTAL DEPTH 13075 PERF.13272 - 18066								
09	780 X	176	-0-	-604	-0-	2	1	40	3	Y	122	122	0			-0-
						134	9									
10	806 X	246	-0-	-560	-0-	3	1	61	3	Y	165	165	0			-0-
						182	9									
11	720 X	11	-0-	-709	-0-	2	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
*12	558 X	539	-0-	-19	-0-	31	1	403	3	Y	95	95	0			-0-
						105	9									
01	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	96	1	973	3	Y	152	152	0			-0-
						167	9									
*02	315 X	315	-0-	-0-	-0-	9	1	108	3	Y	180	180	0			-0-
						198	9									
NITSCH UNIT A		WELL #: 512H		RRCID -> 278347		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 12873 PERF.12964 - 18105								
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.	14	-0-	14	14	1	1	1	3	Y	11	8	0			3
						12	9									
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-	3	0			-0-
02	150 X	136	-0-	-14	-0-	29	1	97	3	Y	7	5	0			2
						2	4	8	9							
NITSCH UNIT A		WELL #: 11H		RRCID -> 278348		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 13005 PERF.12826 - 18332								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	71	-0-	71	71	13	1	57	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	T. A.	1257	-0-	1257	1328	249	1	990	3	Y	-0-					-0-
						18	4									
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1328					Y	-0-					-0-
*01	T. A.	133	-0-	133	1461	1	1	4	3	Y	116	91	0			25
						128	9									
*02	1461 X	-0-	-0-	-1461	-0-					Y	-0-	25	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 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	3660 X	3121	-0-		-539		-0-	367 1	2291 3	8 4	455 9	Y	414	414 0				4
10	3782 X	2712	-0-		-1070		-0-	345 1	1913 3	5 4	449 9	Y	408	406 0				6
11	3660 X	2767	-0-		-893		-0-	333 1	1957 3	6 4	471 9	Y	428	430 0				4
12	3627 X	1894	-0-		-1733		-0-	215 1	1331 3	3 4	345 9	Y	314	314 0				4
01	3627 X	2519	-0-		-1108		-0-	226 1	1870 3	7 4	416 9	Y	378	377 0				5
02	494 X	494	-0-		-0-		-0-	51 1	353 3	1 4	89 9	Y	81	84 0				2
EASLEY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	278350	COMPL. DATE	07/29/2015	TOTAL	DEPTH	12441	PERF.12805 - 16277						
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
REYNOLDS GAS UNIT 1		WELL #:		10H	RRCID ->	278457	COMPL. DATE	05/03/2015	TOTAL	DEPTH	12996	PERF.13310 - 17789						
09	5040 X	3298	-0-		-1742		-0-	854 1	1976 3	49 4	419 9	Y	381	385 0				86
10	5208 X	3708	-0-		-1500		-0-	984 1	2207 3	63 4	454 9	Y	413	393 0				106
11	3780 X	3740	-0-		-40		-0-	1024 1	2243 3	65 4	408 9	Y	371	415 0				62
12	3931 X	3931	-0-		-0-		-0-	1178 1	2242 3	105 4	406 9	Y	369	368 0				63
01	3906 X	1589	-0-		-2317		-0-	459 1	922 3	74 4	134 9	Y	122	185 0				-0-
02	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
LIVE OAK PARTNERS 01		WELL #:		02H	RRCID ->	278461	COMPL. DATE	04/15/2016	TOTAL	DEPTH	12763	PERF.12885 - 19418						
09	450 X	-0-	-0-		-450		-0-					Y	-0-					-0-
10	465 X	-0-	-0-		-465		-0-					Y	-0-					-0-
11	450 X	-0-	-0-		-450		-0-					Y	-0-					-0-
12	403 X	22	-0-		-381		-0-	1 3	21 9			Y	19	19 0				-0-
01	279 X	-0-	-0-		-279		-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
LIVE OAK PARTNERS 01		WELL #:		04H	RRCID ->	278463	COMPL. DATE	04/07/2016	TOTAL	DEPTH	12772	PERF.12835 - 19563						
09	360 X	-0-	-0-		-360		-0-					Y	-0-					-0-
10	310 X	-0-	-0-		-310		-0-					Y	-0-					-0-
11	300 X	-0-	-0-		-300		-0-					Y	-0-					-0-
12	310 X	-0-	-0-		-310		-0-					Y	-0-					-0-
01	217 X	-0-	-0-		-217		-0-					Y	-0-					-0-
02	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													
CHOATE 01				WELL #: 12H		RRCID -> 278464		COMPL. DATE 10/22/2015		TOTAL DEPTH 13236		PERF.13300 - 19502					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2310 X	1552	-0-	-758	-0-			22 1	1190 3	Y		309	309 0			-0-	
10	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-			340 9	1809 3	Y		507	507 0			-0-	
11	1830 X	1552	-0-	-278	-0-			33 1	1151 3	Y		355	355 0			-0-	
*12	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-			558 9	1996 3	Y		527	527 0			-0-	
01	2387 X	2107	-0-	-280	-0-			10 1	1623 3	Y		424	424 0			-0-	
*02	677 X	677	-0-	-0-	-0-			391 9	202 3	Y		429	429 0			-0-	
								21 1									
								580 9									
								18 1									
								466 9									
								3 1									
								472 9									
MOBIL UNIT D				WELL #: 4H		RRCID -> 278587		COMPL. DATE 09/24/2015		TOTAL DEPTH 12157		PERF.12577 - 17143					
09	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-			154 1	1656 3	Y		24	24 0			-0-	
10	2263 X	1725	-0-	-538	-0-			2 4	1534 3	Y		29	29 0			-0-	
11	2190 X	2032	-0-	-158	-0-			156 1	1827 3	Y		10	10 0			-0-	
12	2263 X	1051	-0-	-1212	-0-			3 4	906 3	Y		51	50 0			1	
01	2108 X	643	-0-	-1465	-0-			189 1	557 3	Y		37	37 0			1	
02	18 X	18	-0-	-0-	-0-			5 4	41 9	Y		15	16 0			-0-	
								88 1									
								1 4									
								43 1									
								2 4									
								1 3									
MOBIL UNIT D				WELL #: 6H		RRCID -> 278588		COMPL. DATE 09/24/2015		TOTAL DEPTH 12172		PERF.12624 - 17134					
09	3450 X	2804	-0-	-646	-0-			207 1	2224 3	Y		336	337 0			5	
10	3565 X	2842	-0-	-723	-0-			3 4	2139 3	Y		437	436 0			6	
11	3060 X	682	-0-	-2378	-0-			217 1	481 9	Y		86	91 0			1	
12	3162 X	358	-0-	-2804	-0-			5 4	531 3	Y		128	127 0			2	
01	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-			55 1	95 9	Y		438	434 0			6	
02	2145 X	2145	-0-	-0-	-0-			1 4	198 3	Y		271	272 0			5	
								19 1									
								141 9									
								211 1									
								9 4									
								136 1									
								5 4									
WARNER 01				WELL #: 07H		RRCID -> 278591		COMPL. DATE 10/21/2015		TOTAL DEPTH 13201		PERF.13248 - 17728					
09	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-			148 1	2691 3	Y		344	344 0			-0-	
10	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-			378 9	2548 3	Y		381	381 0			-0-	
11	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-			145 1	3046 3	Y		432	432 0			-0-	
*12	7245 X	7245	-0-	-0-	-0-			419 9	6360 3	Y		356	356 0			-0-	
01	3627 X	561	-0-	-3066	-0-			211 1	325 3	Y		185	185 0			-0-	
*02	805 X	805	-0-	-0-	-0-			475 9	225 3	Y		511	511 0			-0-	
								493 1									
								392 9									
								32 1									
								204 9									
								18 1									
								562 9									

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
CHOATE 01															
WELL #: 14H RRCID -> 278592 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13320 - 19522															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3660 X	2541	-0-	-1119	-0-	37 1	2016 3	Y			444	444 0			-0-
10	3472 X	2769	-0-	-703	-0-	488 9	2147 3	Y			529	529 0			-0-
11	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	40 1	2643 3	Y			467	467 0			-0-
*12	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	582 9	2578 3	Y			659	659 0			-0-
01	3007 X	2265	-0-	-742	-0-	24 1	1766 3	Y			436	436 0			-0-
*02	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	514 9	1646 3	Y			482	482 0			-0-
						27 1									
						725 9									
						19 1									
						480 9									
						23 1									
						530 9									
MOBIL UNIT D															
WELL #: 5H RRCID -> 278717 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12178 PERF.12563 - 17150															
09	1650 X	1144	-0-	-506	-0-	91 1	977 3	Y			68	68 0			1
10	2015 X	944	-0-	-1071	-0-	1 4	75 9								
11	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	81 1	799 3	Y			56	56 0			1
12	2015 X	1284	-0-	-731	-0-	2 4	62 9								
01	1519 X	790	-0-	-729	-0-	193 1	1869 3	Y			117	116 0			2
02	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	5 4	129 9								
						101 1	1040 3	Y			128	128 0			2
						2 4	141 9								
						46 1	589 3	Y			139	139 0			2
						2 4	153 9								
						84 1	1056 3	Y			129	129 0			2
						3 4	142 9								
MOBIL UNIT B															
WELL #: 3H RRCID -> 278772 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 12134 PERF.12427 - 18263															
09	3630 X	3404	-0-	-226	-0-	257 1	2759 3	Y			349	347 0			5
10	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	4 4	384 9								
11	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	341 1	3353 3	Y			232	234 0			3
12	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	7 4	255 9								
01	3968 X	1174	-0-	-2794	-0-	498 1	4814 3	Y			277	276 0			4
02	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	14 4	305 9								
						441 1	4559 3	Y			321	320 0			5
						7 4	353 9								
						74 1	951 3	Y			133	136 0			2
						3 4	146 9								
						88 1	1103 3	Y			224	222 0			4
						3 4	246 9								
MAY UNIT 1															
WELL #: 12H RRCID -> 278783 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 12172 PERF.12367 - 16411															
09	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	373 1	802 3	Y			507	506 0			26
10	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	3 4	558 9								
11	1590 N	1539	-0-	-51	-0-	365 1	829 3	Y			506	504 0			28
12	1643 N	1528	-0-	-115	-0-	7 4	557 9								
01	1643 N	1332	-0-	-311	-0-	309 1	683 3	Y			493	492 0			29
02	DLQ G-10	997	-0-	997	997	5 4	542 9								
						327 1	688 3	Y			463	467 0			25
						4 4	509 9								
						260 1	577 3	Y			437	434 0			28
						14 4	481 9								
						199 1	424 3	Y			334	341 0			21
						7 4	367 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 #:		502H	RRCID ->	278792	COMPL. DATE	10/03/2015	TOTAL	DEPTH	11807	PERF.12986 - 15973	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	900 N	874	-0-	-26	-0-	168 1	590 3	Y	80	81	0		4
						28 4	88 9						
10	899 N	843	-0-	-56	-0-	157 1	572 3	Y	99	99	0		4
						5 4	109 9						
11	990 N	766	-0-	-224	-0-	147 1	509 3	Y	94	92	0		6
						7 4	103 9						
12	899 N	848	-0-	-51	-0-	174 1	548 3	Y	96	96	0		6
						20 4	106 9						
01	837 N	648	-0-	-189	-0-	108 1	414 3	Y	100	100	0		6
						16 4	110 9						
02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	130 1	451 3	Y	115	111	0		10
						32 4	127 9						

LIVE OAK PARTNERS 01		WELL #:		03H	RRCID ->	278843	COMPL. DATE	04/12/2016	TOTAL	DEPTH	12860	PERF.13058 - 19563	
09	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	3435 3	613 9	Y	557	557	0		-0-
10	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2458 3	471 9	Y	428	428	0		-0-
11	5490 X	2906	-0-	-2584	-0-	2413 3	493 9	Y	448	448	0		-0-
12	5673 X	1686	-0-	-3987	-0-	1363 3	323 9	Y	294	294	0		-0-
01	5673 X	2373	-0-	-3300	-0-	1957 3	416 9	Y	378	378	0		-0-
02	DLQ G-10	756	-0-	756	756	649 3	107 9	Y	97	97	0		-0-

HOLLMAN UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	278844	COMPL. DATE	11/19/2015	TOTAL	DEPTH	12309	PERF.12510 - 16348	
09	2010 X	1605	-0-	-405	-0-	186 1	1160 3	Y	232	232	0		2
						4 4	255 9						
10	2077 X	1121	-0-	-956	-0-	129 1	715 3	Y	250	249	0		3
						2 4	275 9						
11	2010 X	1218	-0-	-792	-0-	139 1	815 3	Y	237	238	0		2
						3 4	261 9						
12	1674 X	284	-0-	-1390	-0-	16 1	100 3	Y	153	153	0		2
						168 9							
01	1674 X	49	-0-	-1625	-0-	4 3	45 9	Y	41	42	0		1
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	0		-0-

DAVIS 01		WELL #:		04H	RRCID ->	278847	COMPL. DATE	02/04/2016	TOTAL	DEPTH	13094	PERF.13060 - 20012	
09	2190 X	1106	-0-	-1084	-0-	59 1	834 3	Y	194	194	0		-0-
						213 9							
10	2666 X	1674	-0-	-992	-0-	89 1	1213 3	Y	338	338	0		-0-
						372 9							
11	2580 X	1419	-0-	-1161	-0-	68 1	958 3	Y	357	357	0		-0-
						393 9							
*12	2666 X	1204	-0-	-1462	-0-	60 1	812 3	Y	302	302	0		-0-
						332 9							
01	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	39 1	1317 3	Y	482	482	0		-0-
						530 9							
*02	79 X	79	-0-	-0-	-0-	7 1	72 3	Y	-0-				-0-

THREE SISTERS 01		WELL #:		19H	RRCID ->	278973	COMPL. DATE	08/12/2014	TOTAL	DEPTH	12809	PERF.12910 - 20161	
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-
02	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									
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	7 1	41 3	Y	6	6 0			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	7 9				9	9 0		-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	8 1	48 3	Y	10	10 0			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	11 9				2	2 0		-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2 3	15 9	Y	14	14 0			-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	Y	36	35 0			1
						40 9							

DIRECT ASSETS UNIT				WELL #: 5H		RRCID -> 278992		COMPL. DATE 02/07/2015		TOTAL DEPTH 12060		PERF.12460 - 17600	
09	3240 X	2385	-0-	-855	-0-	440 1	1790 3	Y	129	131 0			4
10	3131 X	3073	-0-	-58	-0-	13 4	142 9						
11	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	639 1	2309 3	Y	97	97 0			4
12	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	18 4	107 9						
01	7141 X	7141	-0-	-0-	-0-	945 1	3555 3	Y	122	121 0			5
02	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	21 4	134 9						
						655 1	2383 3	Y	104	104 0			5
						20 4	114 9						
						1629 1	5204 3	Y	243	236 0			12
						41 4	267 9						
						913 1	2892 3	Y	73	80 0			5
						19 4	80 9						

DAVIS 01				WELL #: 05H		RRCID -> 279018		COMPL. DATE 01/29/2016		TOTAL DEPTH 13022		PERF.13005 - 19832	
09	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	74 1	1045 3	Y	173	173 0			-0-
10	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	190 9							
11	978 N	978	-0-	-0-	-0-	95 1	1297 3	Y	273	273 0			-0-
*12	1364 N	1348	-0-	-16	-0-	300 9							
01	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	53 1	747 3	Y	162	162 0			-0-
*02	58 X	58	-0-	-0-	-0-	178 9							
						75 1	1000 3	Y	248	248 0			-0-
						273 9							
						55 1	1847 3	Y	331	331 0			-0-
						364 9							
						5 1	53 3	Y	-0-				-0-

MAY B UNIT				WELL #: 9H		RRCID -> 279559		COMPL. DATE 11/24/2015		TOTAL DEPTH 12325		PERF.12850 - 17379	
09	983 N	983	-0-	-0-	-0-	13 1	81 3	Y	808	807 0			8
10	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	889 9							
11	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	15 1	83 3	Y	899	894 0			13
12	1023 N	973	-0-	-50	-0-	989 9							
01	1085 N	640	-0-	-445	-0-	14 1	83 3	Y	909	913 0			9
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	1000 9							
						12 1	73 3	Y	807	807 0			9
						888 9							
						6 1	47 3	Y	534	536 0			7
						587 9							
						3 1	17 3	Y	101	106 0			2
						111 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																												
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// WELL #: 8H															RRCID -> 279630															COMPL. DATE 11/24/2015															TOTAL DEPTH 12319															PERF.12752 - 17271														
MAY B UNIT																																																																																									
M O	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																																																																									
09	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	217 5 4	1 1358 114 9	3	Y	104	105 0					1																																																																									
10	2077 X	2048	-0-	-29	-0-	238 3 4	1 1319 488 9	3	Y	444	439 0					6																																																																									
11	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	251 5 4	1 1474 327 9	3	Y	297	300 0					3																																																																									
12	2077 X	1715	-0-	-362	-0-	220 3 4	1 1363 129 9	3	Y	117	119 0					1																																																																									
01	2046 X	1712	-0-	-334	-0-	136 4 4	1 1121 451 9	3	Y	410	405 0					6																																																																									
02	695 X	695	-0-	-0-	-0-	75 1 4	1 516 103 9	3	Y	94	98 0					2																																																																									
KENNEDY															WELL #: 9H															RRCID -> 279729															COMPL. DATE 12/20/2015															TOTAL DEPTH 12212															PERF.13424 - 19407														
09	5430 X	3452	-0-	-1978	-0-	236 3 4	1 2536 677 9	3	Y	615	613 0					9																																																																									
10	5611 X	3144	-0-	-2467	-0-	232 5 4	1 2284 623 9	3	Y	566	567 0					8																																																																									
11	4470 X	2350	-0-	-2120	-0-	172 5 4	1 1660 513 9	3	Y	466	468 0					6																																																																									
12	3565 X	2877	-0-	-688	-0-	205 3 4	1 2126 543 9	3	Y	494	493 0					7																																																																									
01	3565 X	2558	-0-	-1007	-0-	148 6 4	1 1899 505 9	3	Y	459	459 0					7																																																																									
02	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	135 5 4	1 1696 431 9	3	Y	392	392 0					7																																																																									
KENNEDY															WELL #: 320H															RRCID -> 279836															COMPL. DATE 12/20/2015															TOTAL DEPTH 12114															PERF.12871 - 20327														
09	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	144 2 4	1 1543 502 9	3	Y	456	453 0					6																																																																									
10	2170 X	1524	-0-	-646	-0-	113 2 4	1 1111 298 9	3	Y	271	273 0					4																																																																									
11	1950 X	1333	-0-	-617	-0-	106 3 4	1 1027 197 9	3	Y	179	181 0					2																																																																									
12	2263 X	1395	-0-	-868	-0-	104 2 4	1 1077 212 9	3	Y	193	192 0					3																																																																									
01	2263 X	1760	-0-	-503	-0-	102 4 4	1 1311 343 9	3	Y	312	311 0					4																																																																									
02	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	88 3 4	1 1105 244 9	3	Y	222	222 0					4																																																																									
KENNEDY															WELL #: 519H															RRCID -> 279837															COMPL. DATE 12/20/2015															TOTAL DEPTH 12094															PERF.12707 - 19918														
09	1110 X	501	-0-	-609	-0-	43 1 4	1 457 3 9	3	Y	-0-						-0-																																																																									
10	1147 X	424	-0-	-723	-0-	39 1 4	1 382 2 9	3	Y	2	2 0					-0-																																																																									
11	990 X	675	-0-	-315	-0-	27 1 4	1 264 383 9	3	Y	348	343 0					5																																																																									
12	992 X	573	-0-	-419	-0-	50 1 4	1 515 7 9	3	Y	6	11 0					-0-																																																																									
01	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	91 4 4	1 1168 255 9	3	Y	232	229 0					3																																																																									
02	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	140 5 4	1 1760 409 9	3	Y	372	368 0					7																																																																									

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-			-0-
10	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	48	-0-	48	48	2	1	5	3	Y	37	35	0	2
						41	9							

FOSTER UNIT		WELL #:		509H	RRCID -> 279840		COMPL. DATE 01/07/2016		TOTAL DEPTH 12699		PERF.12877 - 17809			
09	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	450	1	2255	3	Y	762	845	0	21
						14	4	838	9					
10	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	432	1	2249	3	Y	180	196	0	5
						14	4	198	9					
11	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	540	1	2785	3	Y	194	192	0	7
						21	4	213	9					
12	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	644	1	3081	3	Y	175	177	0	5
						16	4	193	9					
*01	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	684	1	2754	3	Y	147	146	0	6
						18	4	162	9					
*02	345 X	345	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	283	284	0	5
						311	9							

FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #:		7H	RRCID -> 279841		COMPL. DATE 02/22/2016		TOTAL DEPTH 12366		PERF.12755 - 19784			
09	180 N	10	-0-	-170	-0-	1	3	9	9	Y	8	8	0	-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	3	3	Y	20	20	0	-0-
						22	9							
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	3	11	9	Y	10	10	0	-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	44	43	0	1
						48	9							
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	2	3	15	9	Y	14	15	0	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0	-0-

HOLLMAN UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 279880		COMPL. DATE 11/19/2015		TOTAL DEPTH 12292		PERF.12555 - 16643			
09	2100 X	1342	-0-	-758	-0-	154	1	962	3	Y	202	202	0	2
						4	4	222	9					
10	1488 X	852	-0-	-636	-0-	116	1	644	3	Y	82	83	0	1
						2	4	90	9					
11	1500 X	966	-0-	-534	-0-	133	1	783	3	Y	43	44	0	-0-
						3	4	47	9					
12	1550 X	441	-0-	-1109	-0-	52	1	320	3	Y	62	61	0	1
						1	4	68	9					
01	1550 X	929	-0-	-621	-0-	88	1	724	3	Y	104	104	0	1
						3	4	114	9					
02	647 X	647	-0-	-0-	-0-	50	1	342	3	Y	231	228	0	4
						1	4	254	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		MARATHON OIL EF LLC		FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #:		8H		RRCID -> 280131		COMPL. DATE 02/22/2016		TOTAL DEPTH 12377		PERF.12801 - 18536		CNTY: LIVE OAK				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
09	7590 X	4395	-0-	-3195	-0-		551		13 4		3445		386 9	Y	351		351		0		4	
10	7843 X	4472	-0-	-3371	-0-		608		9 4		3376		479 9	Y	435		433		0		6	
11	6870 X	4457	-0-	-2413	-0-		585		11 4		3439		422 9	Y	384		386		0		4	
12	6541 X	4078	-0-	-2463	-0-		506		7 4		3140		425 9	Y	386		386		0		4	
01	6076 X	701	-0-	-5375	-0-		67		2 4		552		80 9	Y	73		76		0		1	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-		1		0		-0-	
DAVIS 01																						
WELL #:																						
07H																						
RRCID -> 280155																						
COMPL. DATE 02/07/2016																						
TOTAL DEPTH 13035																						
PERF.13130 - 19608																						
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-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-						-0-	
FOSTER UNIT																						
WELL #:																						
508H																						
RRCID -> 280185																						
COMPL. DATE 01/07/2016																						
TOTAL DEPTH 12717																						
PERF.12922 - 18252																						
09	3870 X	3779	-0-	-91	-0-		606		19 4		3035		119 9	Y	108		108		0		3	
10	3999 X	3465	-0-	-534	-0-		543		18 4		2832		72 9	Y	65		66		0		2	
11	3930 X	3406	-0-	-524	-0-		539		21 4		2776		70 9	Y	64		64		0		2	
12	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-		758		19 4		3627		48 9	Y	44		45		0		1	
*01	4061 X	3212	-0-	-849	-0-		593		16 4		2387		216 9	Y	196		190		0		7	
*02	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-		447		10 4		2992		74 9	Y	67		73		0		1	
BAILEY-RETZLOFF UNIT																						
WELL #:																						
13H																						
RRCID -> 280250																						
COMPL. DATE 10/19/2015																						
TOTAL DEPTH 12230																						
PERF.12898 - 18597																						
09	1920 X	1451	-0-	-469	-0-		164		4 4		1022		261 9	Y	237		238		0		2	
10	2077 X	1182	-0-	-895	-0-		141		2 4		782		257 9	Y	234		233		0		3	
11	2010 X	1111	-0-	-899	-0-		123		2 4		722		264 9	Y	240		241		0		2	
12	2077 X	1186	-0-	-891	-0-		124		2 4		772		288 9	Y	262		261		0		3	
01	2046 X	669	-0-	-1377	-0-		53		2 4		438		176 9	Y	160		161		0		2	
02	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-		98		1 4		673		392 9	Y	356		351		0		7	
DULLYE 01																						
WELL #:																						
02H																						
RRCID -> 280261																						
COMPL. DATE 04/23/2016																						
TOTAL DEPTH 13545																						
PERF.13350 - 19722																						
09	360 X	-0-	-0-	-360	-0-									Y	-0-						-0-	
10	372 X	-0-	-0-	-372	-0-									Y	-0-						-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-						-0-	
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-						-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-						-0-	
02	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										
DULLYE 01				WELL #: 04H		RRCID -> 280263		COMPL. DATE 04/26/2016				TOTAL DEPTH 13525 PERF.13350 - 19072		
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
09	27300 X	8811	-0-	-18489	-0-	139	1	7427	3	Y	1132	1132	0	-0-
						1245	9							
10	27776 X	6343	-0-	-21433	-0-	102	1	5386	3	Y	777	777	0	-0-
						855	9							
11	17490 X	5261	-0-	-12229	-0-	41	1	4530	3	Y	627	627	0	-0-
						690	9							
*12	15841 X	4237	-0-	-11604	-0-	37	1	3534	3	Y	605	605	0	-0-
						666	9							
01	13144 X	2695	-0-	-10449	-0-	24	1	2201	3	Y	427	427	0	-0-
						470	9							
02	DLQ G-10	2896	-0-	2896	2896	34	1	2423	3	Y	399	399	0	-0-
						439	9							

DULLYE 01				WELL #: 03H		RRCID -> 280264		COMPL. DATE 04/23/2016				TOTAL DEPTH 13524 PERF.13300 - 19299		
09	13290 X	2784	-0-	-10506	-0-	41	1	2284	3	Y	417	417	0	-0-
						459	9							
10	13516 X	2792	-0-	-10724	-0-	42	1	2291	3	Y	417	417	0	-0-
						459	9							
11	4980 X	2990	-0-	-1990	-0-	23	1	2520	3	Y	406	406	0	-0-
						447	9							
*12	4836 X	2803	-0-	-2033	-0-	24	1	2324	3	Y	414	414	0	-0-
						455	9							
01	3999 X	1497	-0-	-2502	-0-	14	1	1286	3	Y	179	179	0	-0-
						197	9							
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FRANKE-JOHNSON UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 280324		COMPL. DATE 04/02/2016				TOTAL DEPTH 12414 PERF.13245 - 19185		
09	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-			-0-
10	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			-0-
11	480 X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FRANKE UNIT				WELL #: 2H		RRCID -> 280325		COMPL. DATE 04/02/2016				TOTAL DEPTH 12431 PERF.13289 - 18170		
09	3330 X	2525	-0-	-805	-0-	380	1	1904	3	Y	208	208	0	6
						12	4	229	9					
10	3100 X	2563	-0-	-537	-0-	363	1	1893	3	Y	268	267	0	7
						12	4	295	9					
11	3000 X	2667	-0-	-333	-0-	387	1	1993	3	Y	247	245	0	9
						15	4	272	9					
12	3100 X	1632	-0-	-1468	-0-	229	1	1093	3	Y	276	276	0	9
						6	4	304	9					
*01	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	702	1	2827	3	Y	259	258	0	10
						19	4	285	9					
*02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	Y	197	203	0	4
						217	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC FRANKE UNIT													CNTY: LIVE OAK									
		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY														
		//CONT.//		525398																		
		WELL #:		7H		RRCID -> 280326		COMPL. DATE 04/02/2016		TOTAL DEPTH 12488		PERF.12917 - 17026										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
09	990 X	952	-0-	-38	-0-	147	1 4	735	3 9	Y	59	60	0			2						
10	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	168	1 4	878	3 9	Y	102	101	0			3						
11	1200 X	363	-0-	-837	-0-	48	1 4	245	3 9	Y	62	63	0			2						
12	1240 X	12	-0-	-1228	-0-	1	3	11	9	Y	10	12	0			-0-						
*01	1240 X	1028	-0-	-212	-0-	160	1 4	644	3 9	Y	200	192	0			8						
*02	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	309	1 4	2067	3 9	Y	374	375	0			7						
BAILEY-RETZLOFF UNIT													WELL #:				11H	RRCID -> 280327	COMPL. DATE 10/08/2015	TOTAL DEPTH 12207	PERF.12692 - 18739	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
BAILEY-RETZLOFF UNIT													WELL #:				12H	RRCID -> 280328	COMPL. DATE 10/19/2015	TOTAL DEPTH 12212	PERF.12907 - 18809	
09	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	309	1 4	1934	3 9	Y	101	101	0			1						
10	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	301	1 4	1670	3 9	Y	131	130	0			2						
11	2670 N	1949	-0-	-721	-0-	234	1 4	1378	3 9	Y	302	301	0			3						
12	2449 N	1203	-0-	-1246	-0-	148	1 4	915	3 9	Y	125	127	0			1						
01	2108 N	302	-0-	-1806	-0-	5	1 4	42	3 9	Y	232	230	0			3						
02	DLQ G-10	776	-0-	776	776	255	9															
						10	1 9	69	3	Y	634	625	0			12						
URRUTIA UNIT													WELL #:				4H	RRCID -> 280333	COMPL. DATE 03/17/2016	TOTAL DEPTH 12923	PERF.12615 - 18430	
09	3180 X	2675	-0-	-505	-0-	373	1 4	1866	3 9	Y	386	385	0			11						
10	2170 X	1567	-0-	-603	-0-	213	1 4	1110	3 9	Y	215	220	0			6						
11	2400 X	946	-0-	-1454	-0-	89	1 4	460	3 9	Y	358	351	0			13						
12	2759 X	211	-0-	-2548	-0-	3	4	394	9													
						8	1	40	3	Y	148	156	0			5						
01	2759 X	23	-0-	-2736	-0-	163	9															
						1	1	4	3	Y	16	20	0			1						
02	DLQ G-10	9	-0-	9	9	18	9															
						2	3	7	9	Y	6	7	0			-0-						

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	2370 X	1638	-0-	-732	-0-	252 1	103	120 0	3
						8 4			
10	2449 X	1463	-0-	-986	-0-	218 1	92	92 0	3
						7 4			
11	2370 X	1089	-0-	-1281	-0-	139 1	209	205 0	7
						5 4			
12	2387 X	1347	-0-	-1040	-0-	184 1	253	252 0	8
						5 4			
*01	2387 X	346	-0-	-2041	-0-	3 1	299	296 0	11
						329 9			
*02	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	113 1	302	307 0	6
						2 4			
URRUTIA UNIT		WELL #: 501H		RRCID -> 280335		COMPL. DATE 03/17/2016		TOTAL DEPTH 12209	
								PERF.12728 - 18282	
09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-		Y	-0-	-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-		Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	4 0	-0-
*01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	3 1	84	81 0	3
						92 9			
*02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	10 1	365	361 0	7
						402 9			
URRUTIA UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 280336		COMPL. DATE 03/20/2016		TOTAL DEPTH 12198	
								PERF.12528 - 18326	
09	1740 X	1440	-0-	-300	-0-	188 1	276	279 0	8
						6 4			
10	1798 X	1538	-0-	-260	-0-	201 1	259	260 0	7
						6 4			
11	1680 X	1028	-0-	-652	-0-	113 1	301	297 0	11
						4 4			
12	1643 X	956	-0-	-687	-0-	80 1	447	444 0	14
						2 4			
*01	1643 X	277	-0-	-1366	-0-	2 1	241	246 0	9
						265 9			
*02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	3 1	458	458 0	9
						504 9			
URRUTIA UNIT		WELL #: 502H		RRCID -> 280337		COMPL. DATE 03/17/2016		TOTAL DEPTH 12218	
								PERF.12586 - 18109	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	T. A.	1081	-0-	1081	1081	160 1	137	133 0	4
						4 4			
*01	T. A.	114	-0-	114	1195	3 1	92	93 0	3
						101 9			
*02	2707 X	1512	-0-	-1195	-0-	186 1	71	73 0	1
						4 4			

SUGARKANE (EAGLE FORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																												
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398																																																																										
DAVIS 01															WELL #: 06H															RRCID -> 280366															COMPL. DATE 01/20/2016															TOTAL DEPTH 13124															PERF.13000 - 19762														
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																																			
09	3000	N	4119	-0-	-0-		1119		1119			223	1	3171	3	Y	659	659	0			-0-																																																																			
10	3100	N	2107	-0-	-0-		-993		126			725	9	1510	3	Y	442	442	0			-0-																																																																			
11	2460	N	2334	-0-	-0-		-126		-0-			111	1	1565	3	Y	599	599	0			-0-																																																																			
*12	2674	X	2674	-0-	-0-		-0-		-0-			486	9	1823	3	Y	650	650	0			-0-																																																																			
01	2232	X	2176	-0-	-0-		-56		-0-			110	1	1528	3	Y	548	548	0			-0-																																																																			
*02	607	X	607	-0-	-0-		-0-		-0-			659	9	555	3	Y	-0-					-0-																																																																			
												136	1																																																																												
												715	9																																																																												
												45	1																																																																												
												603	9																																																																												
												52	1																																																																												
OETKEN 01															WELL #: 06H															RRCID -> 280373															COMPL. DATE 05/14/2016															TOTAL DEPTH 13587															PERF.13906 - 21083														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-																																																																			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-																																																																			
11	14B	DENY	-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-																																																																			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-																																																																			
OETKEN 01															WELL #: 07H															RRCID -> 280374															COMPL. DATE 05/19/2016															TOTAL DEPTH 13671															PERF.13819 - 20796														
09	540	N	31	-0-	-0-		-509		-0-			1	1	30	3	Y	-0-					-0-																																																																			
10	1023	N	501	-0-	-0-		-522		-0-			7	1	483	3	Y	10	10	0			-0-																																																																			
11	810	N	733	-0-	-0-		-77		-0-			11	9	698	3	Y	19	19	0			-0-																																																																			
*12	281	N	281	-0-	-0-		-0-		-0-			14	1	264	3	Y	9	9	0			-0-																																																																			
01	1154	N	1154	-0-	-0-		-0-		-0-			21	9	1114	3	Y	10	10	0			-0-																																																																			
*02	28	N	28	-0-	-0-		-0-		-0-			7	1	13	9	Y	12	12	0			-0-																																																																			
												10	9																																																																												
												29	1																																																																												
												11	9																																																																												
												15	3																																																																												
OETKEN 01															WELL #: 08H															RRCID -> 280375															COMPL. DATE 05/26/2016															TOTAL DEPTH 13599															PERF.14224 - 20776														
09	6930	X	207	-0-	-0-		-6723		-0-			4	1	200	3	Y	3	3	0			-0-																																																																			
10	6696	X	-0-	-0-	-0-		-6696		-0-			3	9			Y	-0-					-0-																																																																			
11	6480	X	-0-	-0-	-0-		-6480		-0-							Y	-0-					-0-																																																																			
*12	6696	X	-0-	-0-	-0-		-6696		-0-							Y	-0-					-0-																																																																			
01	5301	X	-0-	-0-	-0-		-5301		-0-							Y	-0-					-0-																																																																			
02	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-																																																																			
DEBILL 01															WELL #: 19H															RRCID -> 280383															COMPL. DATE 12/09/2015															TOTAL DEPTH 13385															PERF.13562 - 17004														
09	1170	N	-0-	-0-	-0-		-1170		-0-							Y	-0-					-0-																																																																			
10	1178	N	-0-	-0-	-0-		-1178		-0-							Y	-0-					-0-																																																																			
11	870	N	1	-0-	-0-		-869		-0-			1	3			Y	-0-					-0-																																																																			
*12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-																																																																			
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-																																																																			
02	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-																																																																			
HAVEMAN 01															WELL #: 03H															RRCID -> 280386															COMPL. DATE 04/28/2016															TOTAL DEPTH 13467															PERF.13300 - 19502														
09	2820	X	2600	-0-	-0-		-220		-0-			2350	3	250	9	Y	227	227	0			-0-																																																																			
10	3007	X	919	-0-	-0-		-2088		-0-			833	3	86	9	Y	78	78	0			-0-																																																																			
11	2910	X	2659	-0-	-0-		-251		-0-			2508	3	151	9	Y	137	137	0			-0-																																																																			
*12	3007	X	2039	-0-	-0-		-968		-0-			1948	3	91	9	Y	83	83	0			-0-																																																																			
01	2728	X	1835	-0-	-0-		-893		-0-			1756	3	79	9	Y	72	72	0			-0-																																																																			
*02	1596	X	1596	-0-	-0-		-0-		-0-			1520	3	76	9	Y	69	69	0			-0-																																																																			

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
HAVEMAN 01															
WELL #: 05H RRCID -> 280393 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13365 - 20242															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	900 N	796	-0-	-104	-0-	721	3	75	9	Y	68	68	0	-0-	
10	837 N	793	-0-	-44	-0-	695	3	98	9	Y	89	89	0	-0-	
11	857 N	857	-0-	-0-	-0-	763	3	94	9	Y	85	85	0	-0-	
*12	846 N	846	-0-	-0-	-0-	757	3	89	9	Y	81	81	0	-0-	
01	806 N	694	-0-	-112	-0-	603	3	91	9	Y	83	83	0	-0-	
*02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	652	3	75	9	Y	68	68	0	-0-	
OETKEN 01															
WELL #: 03H RRCID -> 280398 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 13702 PERF.13700 - 19622															
09	2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	31	1	1674	3	Y	269	269	0	-0-	
10	3100 N	7134	-0-	4034	4034	296	9	82	1	Y	1031	1031	0	-0-	
11	3000 N	4128	-0-	1128	5162	1134	9	70	1	Y	575	575	0	-0-	
*12	3100 N	3922	-0-	822	5984	633	9	83	1	Y	484	484	0	-0-	
*01	9694 X	3710	-0-	-5984	-0-	532	9	79	1	Y	538	538	0	-0-	
02	DLQ G-10	1569	-0-	1569	1569	592	9	28	1	Y	235	235	0	-0-	
						259	9								
OETKEN 01															
WELL #: 04H RRCID -> 280399 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 13606 PERF.13510 - 20172															
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
KENNEDY															
WELL #: 319H RRCID -> 280400 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 12142 PERF.12798 - 19665															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	3	14	9	Y	13	13	0	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
OETKEN 01															
WELL #: 02H RRCID -> 280402 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13700 - 19622															
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	6	3	48	9	Y	44	44	0	-0-	
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	6	3	21	9	Y	19	19	0	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-	
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	4	3	9	9	Y	8	8	0	-0-	
*02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2	3	4	9	Y	4	4	0	-0-	
OETKEN 01															
WELL #: 05H RRCID -> 280422 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13775 - 20277															
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-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
DEBILL 01														
WELL #: 21H RRCID -> 280438 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13426 PERF.13570 - 19272														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	900 X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-			-0-
10	744 N	448	-0-	-296	-0-	5	1	351	3	Y	84	84	0	-0-
						92	9							
*11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
*12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	2	1	85	3	Y	126	126	0	-0-
						139	9							
01	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	31	1	1206	3	Y	121	121	0	-0-
						133	9							
*02	129 X	129	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	86	86	0	-0-
						95	9							
DEBILL 01														
WELL #: 16H RRCID -> 280439 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13685 - 17762														
09	14390 X	14390	-0-	-0-	-0-	212	1	11496	3	Y	2438	2438	0	-0-
						2682	9							
10	18046 X	18046	-0-	-0-	-0-	207	1	14878	3	Y	2692	2692	0	-0-
						2961	9							
11	10208 X	10208	-0-	-0-	-0-	169	1	8297	3	Y	1584	1584	0	-0-
						1742	9							
*12	11253 X	6341	-0-	-4912	-0-	130	1	5153	3	Y	962	962	0	-0-
						1058	9							
01	11253 X	3276	-0-	-7977	-0-	68	1	2627	3	Y	528	528	0	-0-
						581	9							
02	DLQ G-10	12	-0-	12	12	4	3	8	9	Y	7	7	0	-0-
DEBILL 01														
WELL #: 17H RRCID -> 280440 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 13393 PERF.13610 - 17172														
09	6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	93	1	5049	3	Y	1048	1048	0	-0-
						1153	9							
10	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	59	1	4270	3	Y	810	810	0	-0-
						891	9							
11	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	57	1	2812	3	Y	543	543	0	-0-
						597	9							
*12	4867 X	1912	-0-	-2955	-0-	40	1	1583	3	Y	263	263	0	-0-
						289	9							
01	4867 X	3482	-0-	-1385	-0-	76	1	2936	3	Y	427	427	0	-0-
						470	9							
*02	2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	38	1	1734	3	Y	416	416	0	-0-
						458	9							
DEBILL 01														
WELL #: 20H RRCID -> 280444 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13625 - 18702														
09	3810 X	2876	-0-	-934	-0-	42	1	2284	3	Y	500	500	0	-0-
						550	9							
10	3162 X	1189	-0-	-1973	-0-	13	1	925	3	Y	228	228	0	-0-
						251	9							
*11	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-			-0-
*12	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	89	1	3513	3	Y	652	652	0	-0-
						717	9							
01	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	66	1	2556	3	Y	692	692	0	-0-
						761	9							
*02	1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	23	1	1025	3	Y	299	299	0	-0-
						329	9							
DEBILL 01														
WELL #: 18H RRCID -> 280451 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13810 - 17262														
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
DOUGLAS 01															
WELL #: 04H RRCID -> 280456 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 13429 PERF.13680 - 18882															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	64	1	4665	3	Y	738	738	0		-0-
						812	9								
10	10199 X	5214	-0-	-4985	-0-	66	1	4303	3	Y	768	768	0		-0-
						845	9								
11	9870 X	5530	-0-	-4340	-0-	94	1	4582	3	Y	776	776	0		-0-
						854	9								
*12	10199 X	5457	-0-	-4742	-0-	108	1	4646	3	Y	639	639	0		-0-
						703	9								
01	6820 X	3484	-0-	-3336	-0-	68	1	2951	3	Y	423	423	0		-0-
						465	9								
*02	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	94	1	4263	3	Y	709	709	0		-0-
						780	9								
DOUGLAS 01															
WELL #: 05H RRCID -> 280457 COMPL. DATE 03/14/2024 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13459 - 18802															
09	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	17	1	1205	3	Y	287	287	0		-0-
						316	9								
10	2015 X	1571	-0-	-444	-0-	19	1	1231	3	Y	292	292	0		-0-
						321	9								
11	1950 X	1549	-0-	-401	-0-	25	1	1202	3	Y	293	293	0		-0-
						322	9								
*12	2015 X	1606	-0-	-409	-0-	29	1	1248	3	Y	299	299	0		-0-
						329	9								
01	1767 X	1065	-0-	-702	-0-	17	1	719	3	Y	299	299	0		-0-
						329	9								
*02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	2	1	93	3	Y	219	219	0		-0-
						241	9								
DOUGLAS 01															
WELL #: 03H RRCID -> 280459 COMPL. DATE 03/04/2024 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13439 - 18782															
09	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-				-0-
10	9527 X	9527	-0-	-0-	-0-	145	1	9376	3	Y	5	5	0		-0-
						6	9								
11	1020 X	146	-0-	-874	-0-	1	1	27	3	Y	107	107	0		-0-
						118	9								
*12	1054 X	23	-0-	-1031	-0-	6	3	17	9	Y	15	15	0		-0-
01	3937 X	371	-0-	-3566	-0-	7	1	318	3	Y	42	42	0		-0-
						46	9								
*02	162 X	162	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	Y	109	109	0		-0-
						120	9								
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G															
WELL #: 6H RRCID -> 280466 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12420 - 19437															
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	Y	32	32	0		1
						35	9								
10	155 N	77	-0-	-78	-0-	3	1	12	3	Y	56	55	0		2
						62	9								
11	60 N	31	-0-	-29	-0-	1	1	5	3	Y	23	24	0		1
						25	9								
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	17	3	Y	81	76	0		5
						1	4	89	9						
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	13	3	Y	70	69	0		6
						1	4	77	9						

04/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** FEBRUARY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1113

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398														
SCHENDEL 02				WELL #:	14H	RRCID ->	280486	COMPL.	DATE	01/19/2016	TOTAL	DEPTH	13302	PERF.13302	- 17812				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	1860	N	1577	-0-	-283	-0-			70	1	1269	3	Y	216	216	0			-0-
10	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-			238	9	1525	3	Y	295	295	0			-0-
11	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-			87	1	1464	3	Y	258	258	0			-0-
*12	1643	N	1609	-0-	-34	-0-			325	9	1297	3	Y	193	193	0			-0-
01	1922	N	1066	-0-	-856	-0-			101	1	813	3	Y	156	156	0			-0-
*02	636	X	636	-0-	-0-	-0-			284	9	448	3	Y	136	136	0			-0-
									100	1									
									212	9									
									81	1									
									172	9									
									38	1									
									150	9									
DAVIS 01					WELL #:	03H	RRCID ->	280503	COMPL.	DATE	01/27/2016	TOTAL	DEPTH	12989	PERF.13030	- 19832			
09	1920	N	1441	-0-	-479	-0-			83	1	1175	3	Y	166	166	0			-0-
10	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-			183	9	2025	3	Y	384	384	0			-0-
11	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-			149	1	1686	3	Y	275	275	0			-0-
*12	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-			422	9	1397	3	Y	261	261	0			-0-
01	2356	N	561	-0-	-1795	-0-			119	1	400	3	Y	135	135	0			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			303	9			Y	-0-					-0-
									104	1									
									287	9									
									12	1									
									149	9									
HAVEMAN 01					WELL #:	06H	RRCID ->	280507	COMPL.	DATE	05/26/2016	TOTAL	DEPTH	13356	PERF.13445	- 19922			
09	3210	X	3107	-0-	-103	-0-			2813	3	294	9	Y	267	267	0			-0-
10	3317	X	2378	-0-	-939	-0-			2143	3	235	9	Y	214	214	0			-0-
11	3210	X	3010	-0-	-200	-0-			2721	3	289	9	Y	263	263	0			-0-
*12	3224	X	2811	-0-	-413	-0-			2566	3	245	9	Y	223	223	0			-0-
01	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-			3234	3	219	9	Y	199	199	0			-0-
*02	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-			2370	3	254	9	Y	231	231	0			-0-
DEBILL 01					WELL #:	15H	RRCID ->	280518	COMPL.	DATE	12/02/2015	TOTAL	DEPTH	13409	PERF.13425	- 17752			
09	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-							Y	-0-					-0-
10	5084	X	20	-0-	-5064	-0-			7	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
11	4920	X	31	-0-	-4889	-0-			10	3	21	9	Y	19	19	0			-0-
*12	4805	X	24	-0-	-4781	-0-			11	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
01	3875	X	43	-0-	-3832	-0-			11	3	32	9	Y	29	29	0			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
BAILEY-RETZLOFF UNIT					WELL #:	10H	RRCID ->	280519	COMPL.	DATE	08/02/2016	TOTAL	DEPTH	12454	PERF.12480	- 18488			
09	4140	X	2152	-0-	-1988	-0-			271	1	1693	3	Y	165	166	0			2
10	4278	X	3538	-0-	-740	-0-			6	4	182	9							
11	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-			459	1	2549	3	Y	475	470	0			7
12	3565	X	2880	-0-	-685	-0-			7	4	523	9							
01	3565	X	3078	-0-	-487	-0-			474	1	2787	3	Y	524	526	0			5
02	965	X	965	-0-	-0-	-0-			9	4	576	9							
									335	1	2078	3	Y	420	420	0			5
									5	4	462	9							
									286	1	2370	3	Y	375	375	0			5
									9	4	413	9							
									88	1	608	3	Y	244	244	0			5
									1	4	268	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
HOLLMAN UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 280524		COMPL. DATE 11/11/2015		TOTAL DEPTH 12445 PERF.12445 - 17828						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
09	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	176 1	716 3	5 4	Y	205	213 0			7
10	1054 X	810	-0-	-244	-0-	136 1	493 3	4 4	Y	161	161 0			7
11	1020 X	911	-0-	-109	-0-	148 1	558 3	3 4	Y	184	184 0			7
12	1147 X	1015	-0-	-132	-0-	165 1	600 3	5 4	Y	223	219 0			11
01	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	231 1	738 3	6 4	Y	190	192 0			9
02	865 N	865	-0-	-0-	-0-	159 1	504 3	3 4	Y	181	179 0			11
URRUTIA UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 280546		COMPL. DATE 03/21/2016		TOTAL DEPTH 12211 PERF.12536 - 18108						
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
HAVEMAN 01		WELL #: 04H		RRCID -> 280552		COMPL. DATE 05/13/2016		TOTAL DEPTH 13380 PERF.13430 - 20332						
09	1350 X	812	-0-	-538	-0-	725 3	87 9	166 9	Y	79	79 0			-0-
10	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	1262 3	166 9	151 151	Y	151	151 0			-0-
11	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1272 3	154 9	140 140	Y	140	140 0			-0-
*12	1333 X	1064	-0-	-269	-0-	954 3	110 9	100 100	Y	100	100 0			-0-
01	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	1328 3	322 9	293 293	Y	293	293 0			-0-
02	DLQ G-10	1108	-0-	1108	1108	991 3	117 9	106 106	Y	106	106 0			-0-
LISKA 01		WELL #: 12H		RRCID -> 280556		COMPL. DATE 12/24/2015		TOTAL DEPTH 13431 PERF.13645 - 17422						
09	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	82 1	1219 3	234 234	Y	234	234 0			-0-
10	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	257 9	120 1	2358 3	Y	369	369 0			-0-
11	3000 N	3197	-0-	197	197	406 9	53 1	2609 3	Y	486	486 0			-0-
*12	2940 N	2743	-0-	-197	-0-	535 9	59 1	2332 3	Y	320	320 0			-0-
01	1147 N	756	-0-	-391	-0-	352 9	11 1	423 3	Y	293	293 0			-0-
*02	472 X	472	-0-	-0-	-0-	322 9	5 1	214 3	Y	230	230 0			-0-
LISKA 01		WELL #: 20H		RRCID -> 280595		COMPL. DATE 01/07/2016		TOTAL DEPTH 13477 PERF.13625 - 17152						
09	T. A.	15	-0-	15	15	1 1	14 3		Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	15				Y	-0-				-0-
11	T. A.	2	-0-	2	17	2 3			Y	-0-				-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	17				Y	-0-				-0-
01	T. A.	13	-0-	13	30	13 3			Y	-0-				-0-
*02	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
LISKA 01		WELL #: 18H		RRCID -> 280597		COMPL. DATE 01/07/2016		TOTAL DEPTH 13467		PERF.13635 - 19512		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	3330 X	2496	-0-	-834	-0-	145 1	2120 3	Y	210	210 0		-0-
10	3224 X	2717	-0-	-507	-0-	231 9	2314 3	Y	255	255 0		-0-
11	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	122 1	4103 3	Y	340	340 0		-0-
*12	2604 X	1969	-0-	-635	-0-	281 9	1747 3	Y	162	162 0		-0-
01	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	84 1	2575 3	Y	198	198 0		-0-
*02	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	374 9	1386 3	Y	126	126 0		-0-
						44 1						
						178 9						
						67 1						
						218 9						
						31 1						
						139 9						
LISKA 01		WELL #: 19H		RRCID -> 280598		COMPL. DATE 01/07/2016		TOTAL DEPTH 13382		PERF.13425 - 19452		
09	2130 X	428	-0-	-1702	-0-	1 1	80 3	Y	315	315 0		-0-
10	2170 X	454	-0-	-1716	-0-	347 9	102 3	Y	319	319 0		-0-
11	1650 N	151	-0-	-1499	-0-	1 1	33 3	Y	106	106 0		-0-
*12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	351 9	184 3	Y	346	346 0		-0-
01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	117 9	452 3	Y	274	274 0		-0-
*02	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	5 1	1439 3	Y	209	209 0		-0-
						381 9						
						12 1						
						301 9						
						32 1						
						230 9						
LISKA 01		WELL #: 22H		RRCID -> 280633		COMPL. DATE 01/14/2016		TOTAL DEPTH 13492		PERF.13560 - 19962		
09	4290 X	3435	-0-	-855	-0-	213 1	3072 3	Y	136	136 0		-0-
10	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	150 9	5168 3	Y	516	516 0		-0-
11	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	271 1	4080 3	Y	524	524 0		-0-
*12	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	568 9	4464 3	Y	533	533 0		-0-
01	6014 X	4188	-0-	-1826	-0-	83 1	3685 3	Y	371	371 0		-0-
02 DLQ G-10		1747	-0-	1747	1747	576 9	1560 3	Y	138	138 0		-0-
						113 1						
						586 9						
						95 1						
						408 9						
						35 1						
						152 9						
LISKA 01		WELL #: 23H		RRCID -> 280634		COMPL. DATE 01/14/2016		TOTAL DEPTH 13356		PERF.13534 - 19612		
09	2250 X	114	-0-	-2136	-0-	7 1	107 3	Y	-0-	-0-		-0-
10	1860 X	12	-0-	-1848	-0-	1 1	11 3	Y	-0-	-0-		-0-
11	1200 X	868	-0-	-332	-0-	14 1	703 3	Y	137	137 0		-0-
*12	1240 X	591	-0-	-649	-0-	151 9	392 3	Y	172	172 0		-0-
01	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	10 1	2076 3	Y	374	374 0		-0-
*02	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	189 9	1614 3	Y	264	264 0		-0-
						54 1						
						411 9						
						36 1						
						290 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398												
BARBOZA UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	280727	COMPL. DATE	04/09/2016	TOTAL	DEPTH	12662	PERF.12827 - 16724				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	3600 X	2027	-0-	-1573	-0-	296 7 4	1324 3 400 9	3	Y	364	369 0					10
10	2697 X	1533	-0-	-1164	-0-	206 15 4	1001 3 311 9	3	Y	283	283 0					10
11	2430 X	1666	-0-	-764	-0-	277 8 4	1028 3 353 9	3	Y	321	317 0					14
12	2511 X	1970	-0-	-541	-0-	390 8 4	1250 3 322 9	3	Y	293	295 0					12
01	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	606 19 4	2335 3 344 9	3	Y	313	312 0					13
02	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	694 27 4	2317 3 376 9	3	Y	342	334 0					21
BARBOZA UNIT		WELL #:		502H	RRCID ->	280728	COMPL. DATE	04/09/2016	TOTAL	DEPTH	12590	PERF.12923 - 16805				
09	1140 N	720	-0-	-420	-0-	55 1 4	247 3 417 9	3	Y	379	388 0					10
10	899 N	478	-0-	-421	-0-	12 1 4	59 3 406 9	3	Y	369	366 0					13
11	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	156 1 4	579 3 658 9	3	Y	598	585 0					26
12	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	490 10 4	1571 3 491 9	3	Y	446	453 0					19
01	3100 N	4990	-0-	1890	1890	938 30 4	3615 3 407 9	3	Y	370	374 0					15
02	2186 X	296	-0-	-1890	-0-	10 1 4	35 3 251 9	3	Y	228	229 0					14
LISKA 01		WELL #:		13H	RRCID ->	280766	COMPL. DATE	12/24/2015	TOTAL	DEPTH	13341	PERF.13475 - 17752				
09	2820 X	294	-0-	-2526	-0-	17 29 9	248 3 579 9	3	Y	26	26 0					-0-
10	2914 X	796	-0-	-2118	-0-	27 1 4	631 3 190 9	3	Y	173	173 0					-0-
11	1740 X	838	-0-	-902	-0-	13 1 4	1089 3 194 9	3	Y	176	176 0					-0-
*12	1798 X	1274	-0-	-524	-0-	27 1 4	1105 3 158 9	3	Y	144	144 0					-0-
01	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	29 1 4	908 3 470 9	3	Y	427	427 0					-0-
*02	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	421 20 1 9			Y	383	383 0					-0-
LISKA 01		WELL #:		14H	RRCID ->	280767	COMPL. DATE	12/24/2015	TOTAL	DEPTH	13431	PERF.13665 - 17542				
09	1140 X	800	-0-	-340	-0-	42 1 4	633 3 125 9	3	Y	114	114 0					-0-
10	1054 X	922	-0-	-132	-0-	40 1 4	781 3 101 9	3	Y	92	92 0					-0-
11	1020 X	149	-0-	-871	-0-	1 1 4	46 3 102 9	3	Y	93	93 0					-0-
*12	1023 X	502	-0-	-521	-0-	11 1 4	433 3 58 9	3	Y	53	53 0					-0-
01	930 X	504	-0-	-426	-0-	11 1 4	424 3 69 9	3	Y	63	63 0					-0-
02 DLQ G-10	315	-0-	315	315		5 1 4	246 3	Y	58	58 0						-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
LISKA 01														
WELL #: 17H RRCID -> 280768 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13490 - 16912														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	193	1	2796	3	Y	161	161	0	-0-
						177	9							
10	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	164	1	3082	3	Y	129	129	0	-0-
						142	9							
11	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	78	1	3833	3	Y	203	203	0	-0-
						223	9							
*12	6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	156	1	6160	3	Y	161	161	0	-0-
						177	9							
01	3379 X	72	-0-	-3307	-0-	1	1	36	3	Y	32	32	0	-0-
						35	9							
*02	41 X	41	-0-	-0-	-0-	19	3	22	9	Y	20	20	0	-0-
LISKA 01														
WELL #: 21H RRCID -> 280769 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13430 - 19882														
09	698 X	698	-0-	-0-	-0-	34	1	504	3	Y	145	145	0	-0-
						160	9							
10	644 X	644	-0-	-0-	-0-	20	1	413	3	Y	192	192	0	-0-
						211	9							
11	315 X	315	-0-	-0-	-0-	3	1	165	3	Y	134	134	0	-0-
						147	9							
*12	713 X	120	-0-	-593	-0-	10	3	110	9	Y	100	100	0	-0-
01	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	44	1	1685	3	Y	122	122	0	-0-
						134	9							
*02	2800 N	5106	-0-	2306	2306	108	1	4877	3	Y	110	110	0	-0-
						121	9							
LISKA 01														
WELL #: 15H RRCID -> 280781 COMPL. DATE 12/27/2015 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13460 - 17332														
09	4020 X	4006	-0-	-14	-0-	226	1	3310	3	Y	427	427	0	-0-
						470	9							
10	4154 X	468	-0-	-3686	-0-	14	1	307	3	Y	134	134	0	-0-
						147	9							
11	4020 X	332	-0-	-3688	-0-	5	1	237	3	Y	82	82	0	-0-
						90	9							
*12	4154 X	469	-0-	-3685	-0-	7	1	298	3	Y	149	149	0	-0-
						164	9							
01	4154 X	1280	-0-	-2874	-0-	29	1	1127	3	Y	113	113	0	-0-
						124	9							
02 DLQ G-10		1657	-0-	1657	1657	32	1	1464	3	Y	146	146	0	-0-
						161	9							
LISKA 01														
WELL #: 16H RRCID -> 280782 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 13466 PERF.13610 - 17452														
09	2910 X	2768	-0-	-142	-0-	165	1	2409	3	Y	176	176	0	-0-
						194	9							
10	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	173	1	3263	3	Y	237	237	0	-0-
						261	9							
11	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	55	1	2681	3	Y	267	267	0	-0-
						294	9							
*12	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	74	1	2911	3	Y	283	283	0	-0-
						311	9							
01	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	92	1	3551	3	Y	293	293	0	-0-
						322	9							
02 DLQ G-10		3335	-0-	3335	3335	67	1	3028	3	Y	218	218	0	-0-
						240	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
WARNER 01														
WELL #: 12H RRCID -> 280911 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13290 - 18292														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	M		AMT	CODE	AMT	
09	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	140	1	2538	3	Y	319	319	0	-0-
						351	9							
10	2666 X	2470	-0-	-196	-0-	117	1	2052	3	Y	274	274	0	-0-
						301	9							
11	2400 X	2302	-0-	-98	-0-	124	1	1793	3	Y	350	350	0	-0-
						385	9							
*12	3131 X	2210	-0-	-921	-0-	131	1	1701	3	Y	344	344	0	-0-
						378	9							
01	3131 X	536	-0-	-2595	-0-	33	1	339	3	Y	149	149	0	-0-
						164	9							
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BAILEY-RETZLOFF UNIT														
WELL #: 508H RRCID -> 280943 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12368 - 18573														
09	3000 N	3347	-0-	347	1097	432	1	2699	3	Y	187	187	0	2
						10	4	206	9					
10	3100 N	3379	-0-	279	1376	482	1	2672	3	Y	198	197	0	3
						7	4	218	9					
11	4013 X	2637	-0-	-1376	-0-	360	1	2116	3	Y	140	142	0	1
						7	4	154	9					
12	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	342	1	2119	3	Y	188	187	0	2
						5	4	207	9					
01	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	227	1	1879	3	Y	168	168	0	2
						7	4	185	9					
02	DLQ G-10	2106	-0-	2106	2106	220	1	1511	3	Y	338	334	0	6
						3	4	372	9					
SCHENDEL 02														
WELL #: 16H RRCID -> 281061 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13362 - 17852														
09	1230 X	1127	-0-	-103	-0-	37	1	676	3	Y	376	376	0	-0-
						414	9							
10	1271 X	624	-0-	-647	-0-	19	1	341	3	Y	240	240	0	-0-
						264	9							
11	1230 X	41	-0-	-1189	-0-	8	3	33	9	Y	30	30	0	-0-
*12	1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	73	1	951	3	Y	368	368	0	-0-
						405	9							
01	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	86	1	884	3	Y	331	331	0	-0-
						364	9							
*02	14839 X	14839	-0-	-0-	-0-	1158	1	13380	3	Y	274	274	0	-0-
						301	9							
FORSHAGE-HOWELL UNIT														
WELL #: 503H RRCID -> 281078 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12323 PERF.12781 - 18988														
09	3000 N	2942	-0-	-58	604	366	1	2285	3	Y	257	257	0	3
						8	4	283	9					
10	3100 N	3247	-0-	147	751	438	1	2431	3	Y	338	336	0	5
						6	4	372	9					
11	4416 X	3665	-0-	-751	-0-	481	1	2827	3	Y	316	318	0	3
						9	4	348	9					
12	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	319	1	1978	3	Y	299	299	0	3
						4	4	329	9					
01	1519 X	335	-0-	-1184	-0-	31	1	255	3	Y	44	46	0	1
						1	4	48	9					
02	124 X	124	-0-	-0-	-0-	16	1	107	3	Y	1	2	0	-0-
						1	9							

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. GAS	INJECT. LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																					
09	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-			13	1	1607	3	Y	162			162	0	-0-																																																																						
10	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-			178	9	2001	3	Y	490			490	0	-0-																																																																						
11	866	X	866	-0-	-0-	-0-			14	1	567	3	Y	269			269	0	-0-																																																																						
12	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-			539	9	4234	3	Y	464			464	0	-0-																																																																						
01	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-			3	1	4434	3	Y	379			379	0	-0-																																																																						
02	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-			296	9	4044	3	Y	301			301	0	-0-																																																																						
									52	1																																																																															
									510	9																																																																															
									55	1																																																																															
									417	9																																																																															
									51	1																																																																															
									331	9																																																																															

WARNER 01															WELL #: 13H															RRCID -> 281118															COMPL. DATE 01/31/2016															TOTAL DEPTH 13242															PERF.13341 - 18392														
09	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-			79	1	1431	3	Y	195			195	0	-0-																																																																						
10	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-			215	9	3198	3	Y	313			313	0	-0-																																																																						
11	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-			182	1	2413	3	Y	374			374	0	-0-																																																																						
*12	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-			344	9	4700	3	Y	396			396	0	-0-																																																																						
01	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-			167	1	2058	3	Y	274			274	0	-0-																																																																						
02	DLQ G-10		4927	-0-	4927	4927			411	9	4012	3	Y	517			517	0	-0-																																																																						
									364	1																																																																															
									436	9																																																																															
									204	1																																																																															
									301	9																																																																															
									346	1																																																																															
									569	9																																																																															

SCHENDEL 02															WELL #: 15H															RRCID -> 281119															COMPL. DATE 07/31/2015															TOTAL DEPTH 13128															PERF.13320 - 17922														
09	1470	X	1173	-0-	-297	-0-			52	1	945	3	Y	160			160	0	-0-																																																																						
10	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-			176	9	1192	3	Y	263			263	0	-0-																																																																						
11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-			68	1	1088	3	Y	248			248	0	-0-																																																																						
*12	1209	N	1078	-0-	-131	-0-			289	9	806	3	Y	191			191	0	-0-																																																																						
01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-			75	1	1240	3	Y	274			274	0	-0-																																																																						
*02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-			273	9	1020	3	Y	362			362	0	-0-																																																																						
									62	1																																																																															
									210	9																																																																															
									123	1																																																																															
									301	9																																																																															
									87	1																																																																															
									398	9																																																																															

THREE SISTERS 01															WELL #: 39H															RRCID -> 281138															COMPL. DATE 09/20/2017															TOTAL DEPTH 12556															PERF.12935 - 22363														
09	5850	X	5662	-0-	-188	-0-			53	1	5280	3	Y	299			299	0	-0-																																																																						
10	6045	X	4944	-0-	-1101	-0-			329	9	4434	3	Y	420			420	0	-0-																																																																						
11	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-			48	1	5463	3	Y	508			508	0	-0-																																																																						
12	5859	X	5609	-0-	-250	-0-			462	9	5063	3	Y	435			435	0	-0-																																																																						
01	5859	X	2293	-0-	-3566	-0-			62	1	1991	3	Y	254			254	0	-0-																																																																						
02	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-			559	9	3518	3	Y	237			237	0	-0-																																																																						
									67	1																																																																															
									479	9																																																																															
									23	1																																																																															
									279	9																																																																															
									46	1																																																																															
									261	9																																																																															

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.// 86950 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.// 525398															
THREE SISTERS 01			WELL #: 40H			RRCID -> 281142			COMPL. DATE 02/16/2016			TOTAL DEPTH 12657 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT CODE	AMT CODE		M				AMT CODE	AMT CODE		
09	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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
THREE SISTERS 01				WELL #: 34H		RRCID -> 281147			COMPL. DATE 09/28/2017			TOTAL DEPTH 12547 PERF.12660 - 22120						
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-	
02	T. A.	40	-0-	40	40	33	3	7	9	Y	6	6	0				-0-	
THREE SISTERS 01				WELL #: 35H		RRCID -> 281177			COMPL. DATE 09/30/2017			TOTAL DEPTH 12625 PERF.13030 - 22152						
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-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
BAILEY-RETZLOFF UNIT				WELL #: 8H		RRCID -> 281178			COMPL. DATE 08/02/2016			TOTAL DEPTH 12395 PERF.12374 - 18511						
09	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	453	1	2829	3	Y	501	500	0				5	
						10	4	551	9									
10	5580 X	5459	-0-	-121	-0-	718	1	3982	3	Y	681	676	0				10	
						10	4	749	9									
11	5400 X	4842	-0-	-558	-0-	645	1	3796	3	Y	353	360	0				3	
						13	4	388	9									
12	10872 X	10872	-0-	-0-	-0-	1470	1	9117	3	Y	240	240	0				3	
						21	4	264	9									
01	6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	623	1	5155	3	Y	488	484	0				7	
						20	4	537	9									
02	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	506	1	3483	3	Y	788	780	0				15	
						6	4	867	9									
BAILEY-RETZLOFF UNIT				WELL #: 9H		RRCID -> 281179			COMPL. DATE 08/02/2016			TOTAL DEPTH 12394 PERF.12310 - 18677						
09	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	459	1	2869	3	Y	248	248	0				3	
						11	4	273	9									
10	4030 X	3553	-0-	-477	-0-	499	1	2771	3	Y	251	250	0				4	
						7	4	276	9									
11	4080 X	2812	-0-	-1268	-0-	369	1	2172	3	Y	240	242	0				2	
						7	4	264	9									
12	4216 X	2079	-0-	-2137	-0-	279	1	1730	3	Y	60	61	0				1	
						4	4	66	9									
01	4216 X	3064	-0-	-1152	-0-	304	1	2517	3	Y	212	210	0				3	
						10	4	233	9									
02	DLQ G-10	499	-0-	499	499	51	1	348	3	Y	90	91	0				2	
						1	4	99	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398															
DOUGLAS 01				WELL #:	06H	RRCID ->	281232	COMPL. DATE	07/03/2015	TOTAL	DEPTH	13405	PERF.	18426	-	18632				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

THREE SISTERS 01				WELL #:	38H	RRCID ->	281242	COMPL. DATE	01/18/2016	TOTAL	DEPTH	12496	PERF.	N/A						
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

WARNER 01				WELL #:	17H	RRCID ->	281274	COMPL. DATE	02/03/2016	TOTAL	DEPTH	13126	PERF.	13500	-	17702				
09	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	210	1	3830	3	Y	879	879	0						-0-	
						967	9													
10	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	236	1	4154	3	Y	1001	1001	0						-0-	
						1101	9													
11	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	213	1	3077	3	Y	760	760	0						-0-	
						836	9													
*12	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	283	1	3665	3	Y	725	725	0						-0-	
						798	9													
01	5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	413	1	4168	3	Y	1042	1042	0						-0-	
						1146	9													
02	DLQ G-10	2895	-0-	2895	2895	183	1	2128	3	Y	531	531	0						-0-	
						584	9													

WARNER (SL) 01				WELL #:	16H	RRCID ->	281350	COMPL. DATE	02/03/2016	TOTAL	DEPTH	13195	PERF.	13560	-	18262				
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-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				
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	0 Z	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															
KENNEDY			WELL #: 514H			RRCID -> 281415			COMPL. DATE 09/25/2016			TOTAL DEPTH 12292 PERF.12539 - 18971						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	4410 X	1454	-0-		-2956	-0-		107 1	1143 3	2 4	202 9	Y	184	184 0				3
10	4557 X	1371	-0-		-3186	-0-		106 1	1048 3	2 4	215 9	Y	195	195 0				3
11	4410 X	1132	-0-		-3278	-0-		89 1	862 3	2 4	179 9	Y	163	164 0				2
12	4333 X	4333	-0-		-0-	-0-		328 1	3396 3	6 4	603 9	Y	548	542 0				8
01	4435 X	4435	-0-		-0-	-0-		279 1	3575 3	11 4	570 9	Y	518	519 0				7
02	4010 X	4010	-0-		-0-	-0-		257 1	3228 3	10 4	515 9	Y	468	466 0				9
WARNER 01			WELL #: 14H			RRCID -> 281418			COMPL. DATE 01/31/2016			TOTAL DEPTH 13119 PERF.13525 - 18002						
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-
02	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						
09	8490 X	8490	-0-		-0-	-0-		1681 1	5916 3	280 4	613 9	Y	557	553 0				26
10	9982 X	9982	-0-		-0-	-0-		1961 1	7141 3	67 4	813 9	Y	739	735 0				30
11	10126 X	10126	-0-		-0-	-0-		2007 1	6947 3	101 4	1071 9	Y	974	945 0				59
12	10589 X	10589	-0-		-0-	-0-		2105 1	6640 3	236 4	1608 9	Y	1462	1425 0				96
01	9455 X	9455	-0-		-0-	-0-		1580 1	6081 3	231 4	1563 9	Y	1421	1428 0				89
02	5669 X	5669	-0-		-0-	-0-		1127 1	3910 3	279 4	353 9	Y	321	383 0				27
WARNER 01			WELL #: 15H			RRCID -> 281444			COMPL. DATE 02/03/2016			TOTAL DEPTH 13074 PERF.13270 - 17902						
09	4219 X	4219	-0-		-0-	-0-		172 1	3136 3	911 9		Y	828	828 0				-0-
10	4047 X	4047	-0-		-0-	-0-		177 1	3102 3	768 9		Y	698	698 0				-0-
11	4010 X	4010	-0-		-0-	-0-		211 1	3050 3	749 9		Y	681	681 0				-0-
*12	4370 X	4370	-0-		-0-	-0-		264 1	3420 3	686 9		Y	624	624 0				-0-
01	4054 X	4054	-0-		-0-	-0-		281 1	2846 3	927 9		Y	843	843 0				-0-
*02	4268 X	4268	-0-		-0-	-0-		259 1	3017 3	992 9		Y	902	902 0				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																												
MARATHON OIL EF LLC															86950 600																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																										
KENNEDY															WELL #: 13H															RRCID -> 281497															COMPL. DATE 09/26/2016															TOTAL DEPTH 12419															PERF.12423 - 18819																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																														

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK									
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398															
MURPHY-SINCLAIR UNIT			WELL #:		503H	RRCID ->	281554	COMPL. DATE	11/04/2016	TOTAL	DEPTH	12496	PERF.12684	-	18199					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
MURPHY-SINCLAIR UNIT			WELL #:		502H	RRCID ->	281558	COMPL. DATE	11/04/2016	TOTAL	DEPTH	12481	PERF.12611	-	17938					
09	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	472	1	1014	3	Y	355	354	0					18
								4	4	391	9									
10	1953 N	1834	-0-	-119	-0-	-0-	-0-	436	1	991	3	Y	363	361	0					20
								8	4	399	9									
11	1800 N	1710	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	392	1	866	3	Y	405	401	0					24
								6	4	446	9									
12	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	434	1	912	3	Y	590	582	0					32
								5	4	649	9									
01	1829 N	1629	-0-	-200	-0-	-0-	-0-	350	1	778	3	Y	438	442	0					28
								19	4	482	9									
02	DLQ G-10	1226	-0-	1226	1226	1226	1226	232	1	494	3	Y	446	446	0					28
								9	4	491	9									
DAVILA UNIT			WELL #:		3H	RRCID ->	281711	COMPL. DATE	12/22/2016	TOTAL	DEPTH	12519	PERF.12420	-	18237					
09	1110 X	394	-0-	-716	-0-	-0-	-0-	7	1	47	3	Y	309	306	0					3
								340	9											
10	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	493	1	2735	3	Y	581	576	0					8
								7	4	639	9									
11	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	516	1	3036	3	Y	545	548	0					5
								10	4	600	9									
12	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	457	1	2832	3	Y	493	492	0					6
								6	4	542	9									
01	3162 X	1355	-0-	-1807	-0-	-0-	-0-	136	1	1128	3	Y	79	84	0					1
								4	4	87	9									
02	7 X	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3	6	9	Y	5	6	0					-0-
DAVILA UNIT			WELL #:		4H	RRCID ->	281713	COMPL. DATE	12/22/2016	TOTAL	DEPTH	12518	PERF.12317	-	18179					
09	2700 X	2564	-0-	-136	-0-	-0-	-0-	324	1	2026	3	Y	188	188	0					2
								7	4	207	9									
10	2790 X	1854	-0-	-936	-0-	-0-	-0-	255	1	1415	3	Y	164	164	0					2
								4	4	180	9									
11	2850 X	2052	-0-	-798	-0-	-0-	-0-	261	1	1537	3	Y	226	226	0					2
								5	4	249	9									
12	2945 X	1520	-0-	-1425	-0-	-0-	-0-	188	1	1163	3	Y	151	151	0					2
								3	4	166	9									
01	2945 X	330	-0-	-2615	-0-	-0-	-0-	33	1	273	3	Y	21	23	0					-0-
								1	4	23	9									
02	433 X	433	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	305	3	Y	75	74	0					1
								1	4	83	9									
DAVILA UNIT			WELL #:		5H	RRCID ->	281714	COMPL. DATE	12/28/2016	TOTAL	DEPTH	12263	PERF.12551	-	18726					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
DAVILA UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 281715 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12235 PERF.12555 - 19336														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	468	1	2925	3	Y	556	550	0	6
						11	4	612	9					
10	7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	960	1	5329	3	Y	1049	1040	0	15
						14	4	1154	9					
11	6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	753	1	4426	3	Y	797	804	0	8
						15	4	877	9					
12	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	678	1	4203	3	Y	787	786	0	9
						10	4	866	9					
01	6014 X	5161	-0-	-853	-0-	475	1	3926	3	Y	677	677	0	9
						15	4	745	9					
02	DLQ G-10	4292	-0-	4292	4292	465	1	3202	3	Y	563	561	0	11
						6	4	619	9					
DAVILA UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 281716 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12219 PERF.12564 - 19760														
09	3450 X	3413	-0-	-37	-0-	412	1	2574	3	Y	379	379	0	4
						10	4	417	9					
10	3565 X	3095	-0-	-470	-0-	402	1	2230	3	Y	415	413	0	6
						6	4	457	9					
11	3000 X	2758	-0-	-242	-0-	344	1	2022	3	Y	350	353	0	3
						7	4	385	9					
12	3534 X	2692	-0-	-842	-0-	327	1	2030	3	Y	300	300	0	3
						5	4	330	9					
01	3534 X	2400	-0-	-1134	-0-	226	1	1870	3	Y	270	269	0	4
						7	4	297	9					
02	1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	229	1	1576	3	Y	29	32	0	1
						3	4	32	9					
DAVILA UNIT														
WELL #: 501H RRCID -> 281717 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12411 PERF.12470 - 17928														
09	1830 X	1068	-0-	-762	-0-	120	1	750	3	Y	177	177	0	2
						3	4	195	9					
10	3069 X	73	-0-	-2996	-0-	1	1	7	3	Y	59	60	0	1
						65	9							
11	3360 X	76	-0-	-3284	-0-	1	1	7	3	Y	62	62	0	1
						68	9							
12	3472 X	1057	-0-	-2415	-0-	114	1	704	3	Y	215	214	0	2
						2	4	237	9					
01	3472 X	413	-0-	-3059	-0-	43	1	355	3	Y	13	15	0	-0-
						1	4	14	9					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0	-0-
DAVILA UNIT														
WELL #: 503H RRCID -> 281718 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12219 PERF.12727 - 18765														
09	2430 X	183	-0-	-2247	-0-	24	1	150	3	Y	7	7	0	-0-
						1	4	8	9					
10	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-			-0-
11	2430 X	1844	-0-	-586	-0-	240	1	1409	3	Y	173	171	0	2
						5	4	190	9					
12	2511 X	2143	-0-	-368	-0-	270	1	1674	3	Y	177	177	0	2
						4	4	195	9					
01	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	250	1	2072	3	Y	195	194	0	3
						8	4	215	9					
02	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	281	1	1931	3	Y	143	143	0	3
						3	4	157	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398							
DAVILA UNIT		WELL #: 505H		RRCID -> 281719		COMPL. DATE 12/28/2016		TOTAL DEPTH 12174	
								PERF.12664 - 19687	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	600 N	439	-0-	-161	-0-	56 1 352 3	Y	27	-0-
						1 4 30 9			
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	78 1 435 3	Y	45	1
						1 4 50 9			
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	54 1 319 3	Y	23	-0-
						1 4 25 9			
12	465 N	238	-0-	-227	-0-	31 1 195 3	Y	11	-0-
						12 9			
01	558 N	251	-0-	-307	-0-	23 1 192 3	Y	32	-0-
						1 4 35 9			
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	35 1 240 3	Y	6	-0-
						7 9			

KENNEDY		WELL #: 513H		RRCID -> 281725		COMPL. DATE 09/26/2016		TOTAL DEPTH 12339	
								PERF.12423 - 19004	
09	2790 X	2384	-0-	-406	-0-	182 1 1951 3	Y	225	3
						3 4 248 9			
10	2883 X	2805	-0-	-78	-0-	232 1 2286 3	Y	256	3
						5 4 282 9			
11	4230 X	2068	-0-	-2162	-0-	175 1 1687 3	Y	183	2
						5 4 201 9			
12	4371 X	1814	-0-	-2557	-0-	145 1 1499 3	Y	153	2
						2 4 168 9			
01	4371 X	1209	-0-	-3162	-0-	73 1 940 3	Y	175	2
						3 4 193 9			
02	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	63 1 797 3	Y	162	3
						2 4 178 9			

FRANKE UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 281772		COMPL. DATE 01/23/2017		TOTAL DEPTH 12673	
								PERF.12661 - 18511	
09	2790 X	255	-0-	-2535	-0-	30 1 152 3	Y	65	2
						1 4 72 9			
10	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-		Y	-0-	-0-
11	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-		Y	-0-	-0-
12	1333 X	69	-0-	-1264	-0-	12 1 57 3	Y	-0-	-0-
*01	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	377 1 1516 3	Y	165	6
						10 4 182 9			
*02	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	315 1 2107 3	Y	66	1
						7 4 73 9			

FRANKE UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 281773		COMPL. DATE 01/23/2017		TOTAL DEPTH 12712	
								PERF.12619 - 18611	
09	4770 X	3490	-0-	-1280	-0-	529 1 2651 3	Y	267	7
						16 4 294 9			
10	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	577 1 3009 3	Y	307	8
						19 4 338 9			
11	3390 X	3244	-0-	-146	-0-	482 1 2483 3	Y	236	8
						19 4 260 9			
12	3596 X	3366	-0-	-230	-0-	536 1 2563 3	Y	230	7
						14 4 253 9			
*01	3937 X	2859	-0-	-1078	-0-	516 1 2076 3	Y	230	9
						14 4 253 9			
*02	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	489 1 3277 3	Y	240	5
						11 4 264 9			

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398												
FRANKE UNIT				WELL #: 502H		RRCID -> 281774		COMPL. DATE 01/23/2017		TOTAL DEPTH 12614		PERF.12710 - 18225				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	496 1	2482 3	15 4	270 9	Y	245	245 0				7
10	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	512 1	2670 3	17 4	292 9	Y	265	265 0				7
11	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	481 1	2481 3	19 4	283 9	Y	257	255 0				9
12	3379 X	1995	-0-	-1384	-0-	292 1	1398 3	7 4	298 9	Y	271	272 0				8
*01	3503 X	2108	-0-	-1395	-0-	365 1	1471 3	10 4	262 9	Y	238	237 0				9
*02	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	232 1	1554 3	5 4	209 9	Y	190	195 0				4
FRANKE UNIT				WELL #: 503H		RRCID -> 281775		COMPL. DATE 01/23/2017		TOTAL DEPTH 12674		PERF.12710 - 18501				
09	3450 X	2623	-0-	-827	-0-	242 1	1212 3	7 4	1162 9	Y	1056	1075 0				29
10	3565 X	2837	-0-	-728	-0-	244 1	1274 3	8 4	1311 9	Y	1192	1188 0				33
11	3450 X	2469	-0-	-981	-0-	201 1	1036 3	8 4	1224 9	Y	1113	1106 0				40
12	3565 X	2550	-0-	-1015	-0-	251 1	1200 3	6 4	1093 9	Y	994	1003 0				31
*01	3410 X	2260	-0-	-1150	-0-	259 1	1044 3	7 4	950 9	Y	864	862 0				33
*02	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	179 1	1197 3	4 4	1219 9	Y	1108	1120 0				21
FRANKE UNIT				WELL #: 501H		RRCID -> 282002		COMPL. DATE 01/23/2017		TOTAL DEPTH 12616		PERF.12985 - 18648				
09	7770 X	3469	-0-	-4301	-0-	457 1	2287 3	14 4	711 9	Y	646	642 0				18
10	7874 X	3837	-0-	-4037	-0-	489 1	2548 3	16 4	784 9	Y	713	711 0				20
11	7140 X	3410	-0-	-3730	-0-	437 1	2252 3	17 4	704 9	Y	640	637 0				23
12	7285 X	3754	-0-	-3531	-0-	527 1	2519 3	13 4	695 9	Y	632	635 0				20
*01	3844 X	2376	-0-	-1468	-0-	360 1	1448 3	10 4	558 9	Y	507	508 0				19
*02	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	575 1	3851 3	12 4	900 9	Y	818	821 0				16
DAVILA-GRAHAM UNIT				WELL #: 5H		RRCID -> 282379		COMPL. DATE 04/30/2017		TOTAL DEPTH 12198		PERF.12233 - 19655				
09	5850 X	4701	-0-	-1149	-0-	494 1	3184 3	8 4	1015 9	Y	923	926 0				15
10	6045 X	5076	-0-	-969	-0-	579 1	3463 3	11 4	1023 9	Y	930	930 0				15
11	5850 X	3260	-0-	-2590	-0-	370 1	2073 3	4 4	813 9	Y	739	740 0				14
12	5487 X	3428	-0-	-2059	-0-	388 1	2240 3	5 4	795 9	Y	723	723 0				14
*01	5487 X	2688	-0-	-2799	-0-	313 1	1723 3	13 4	639 9	Y	581	584 0				11
02	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	187 1	952 3	16 4	404 9	Y	367	370 0				8

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
DAVILA-GRAHAM UNIT														
WELL #: 503H RRCID -> 282380 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12104 PERF.12357 - 20009														
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
09	12840 X	899	-0-	-11941	-0-	106	1	683	3	Y	98	100	0	2
						2	4	108	9					
10	9300 X	815	-0-	-8485	-0-	91	1	546	3	Y	160	159	0	3
						2	4	176	9					
11	5490 X	3679	-0-	-1811	-0-	377	1	2111	3	Y	1079	1062	0	20
						4	4	1187	9					
12	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	400	1	2308	3	Y	1097	1096	0	21
						5	4	1207	9					
*01	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	426	1	2344	3	Y	971	973	0	19
						17	4	1068	9					
02	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	397	1	2023	3	Y	552	558	0	13
						34	4	607	9					
CHILDREN'S-WESTON UNIT														
WELL #: 503H RRCID -> 282384 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12094 - 18424														
09	3930 X	3352	-0-	-578	-0-	407	1	2621	3	Y	289	290	0	5
						6	4	318	9					
10	4557 X	3802	-0-	-755	-0-	473	1	2830	3	Y	445	443	0	7
						9	4	490	9					
11	4410 X	3419	-0-	-991	-0-	444	1	2485	3	Y	441	440	0	8
						5	4	485	9					
12	4557 X	4035	-0-	-522	-0-	431	1	2490	3	Y	1008	997	0	19
						5	4	1109	9					
*01	3813 X	3289	-0-	-524	-0-	441	1	2431	3	Y	363	375	0	7
						18	4	399	9					
02	115 X	115	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	99	104	0	2
						109	9							
BAILEY-RETZLOFF UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 282415 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12568 - 14903														
09	4470 X	4000	-0-	-470	-0-	488	1	3052	3	Y	408	407	0	4
						11	4	449	9					
10	4216 X	3761	-0-	-455	-0-	502	1	2784	3	Y	425	423	0	6
						7	4	468	9					
11	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	540	1	3173	3	Y	430	432	0	4
						10	4	473	9					
12	4123 X	3332	-0-	-791	-0-	405	1	2515	3	Y	369	369	0	4
						6	4	406	9					
01	4123 X	3216	-0-	-907	-0-	311	1	2572	3	Y	294	294	0	4
						10	4	323	9					
02	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	221	1	1524	3	Y	199	199	0	4
						3	4	219	9					
BAILEY-RETZLOFF UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 282416 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12367 PERF.12778 - 16480														
09	4740 X	456	-0-	-4284	-0-	52	1	326	3	Y	70	69	0	1
						1	4	77	9					
10	5642 X	218	-0-	-5424	-0-	21	1	114	3	Y	75	75	0	1
						83	9							
11	5460 X	80	-0-	-5380	-0-	1	1	7	3	Y	65	65	0	1
						72	9							
12	5642 X	83	-0-	-5559	-0-	1	1	7	3	Y	68	68	0	1
						75	9							
01	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	327	1	2702	3	Y	501	495	0	7
						11	4	551	9					
02	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	145	1	995	3	Y	489	487	0	9
						2	4	538	9					

(GWN415)

04/16/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** FEBRUARY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1129

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC														
BAILEY-RETZLOFF UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 282420 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12708 - 17467														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	240 N	25	-0-	-215	-0-	3 3	22 9	Y	20	20 0				-0-
10	3100 N	3454	-0-	354	354	447 1	2478 3	Y	475	468 0				7
11	3000 N	8963	-0-	5963	6317	6 4	523 9							
12	3100 N	7238	-0-	4138	10455	1192 1	7008 3	Y	673	673 0				7
01	15894 X	5439	-0-	-10455	-0-	23 4	740 9							
02	6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	944 1	5854 3	Y	388	391 0				4
						13 4	427 9							
						547 1	4522 3	Y	320	320 0				4
						18 4	352 9							
						828 1	5701 3	Y	410	406 0				8
						10 4	451 9							
CHILDREN'S-WESTON UNIT														
WELL #: 15H RRCID -> 282421 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 12032 PERF.12192 - 19362														
09	4530 X	3725	-0-	-805	-0-	410 1	2641 3	Y	607	608 0				10
10	4681 X	4131	-0-	-550	-0-	6 4	668 9							
11	4410 X	3900	-0-	-510	-0-	559 1	3346 3	Y	196	203 0				3
12	4216 X	3597	-0-	-619	-0-	10 4	216 9							
*01	4154 X	3984	-0-	-170	-0-	549 1	3078 3	Y	243	242 0				4
02	DLQ G-10	3000	-0-	3000	3000	6 4	267 9							
						522 1	3017 3	Y	47	50 0				1
						6 4	52 9							
						546 1	3007 3	Y	372	366 0				7
						22 4	409 9							
						462 1	2357 3	Y	128	132 0				3
						40 4	141 9							
RIDLEY 01														
WELL #: 06H RRCID -> 282526 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 12917 PERF.12908 - 19222														
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	12 1	53 3	Y	475	475 0				-0-
10	577 X	577	-0-	-0-	-0-	523 9								
11	541 X	541	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	Y	518	518 0				-0-
*12	614 X	614	-0-	-0-	-0-	570 9								
01	604 X	604	-0-	-0-	-0-	14 1	67 3	Y	418	418 0				-0-
*02	362 X	362	-0-	-0-	-0-	460 9								
						37 1	161 3	Y	378	378 0				-0-
						416 9								
						46 1	193 3	Y	332	332 0				-0-
						365 9								
						19 1	109 3	Y	213	213 0				-0-
						234 9								
FREE UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 282613 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12483 PERF.13021 - 19055														
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
NITSCH UNIT B														
WELL #: 3H RRCID -> 282616 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12907 - 18509														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	338	1	1325	3	Y	286	237	0	75
						45	4	315	9					
10	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	333	1	1453	3	Y	36	102	0	9
						37	4	40	9					
11	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	383	1	1524	3	Y	94	78	0	25
						28	4	103	9					
12	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	537	1	1606	3	Y	117	110	0	32
						37	4	129	9					
*01	2077 X	1762	-0-	-315	-0-	358	1	1260	3	Y	108	117	0	23
						25	4	119	9					
*02	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	350	1	1193	3	Y	21	39	0	5
						24	4	23	9					
FREE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 282731 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12806 - 18673														
09	919 X	919	-0-	-0-	-0-	178	1	699	3	Y	16	19	0	4
						24	4	18	9					
10	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	193	1	841	3	Y	13	14	0	3
						21	4	14	9					
11	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-	3	0	-0-
12	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-			-0-
*01	1054 X	11	-0-	-1043	-0-	1	3	10	9	Y	9	7	0	2
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
FREE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 282732 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12501 PERF.13070 - 18322														
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	42	3	Y	181	133	0	48
						1	4	199	9					
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-	48	0	-0-
11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FREE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283128 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12484 PERF.13058 - 19094														
09	1980 X	1965	-0-	-15	-0-	355	1	1391	3	Y	156	166	0	41
						47	4	172	9					
10	2573 X	1925	-0-	-648	-0-	318	1	1387	3	Y	168	168	0	41
						35	4	185	9					
11	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	376	1	1496	3	Y	213	198	0	56
						28	4	234	9					
12	3100 N	4004	-0-	904	904	909	1	2718	3	Y	286	265	0	77
						62	4	315	9					
*01	3100 N	14003	-0-	10903	11807	2789	1	9806	3	Y	1106	945	0	238
						191	4	1217	9					
*02	25356 X	13549	-0-	-11807	-0-	2791	1	9525	3	Y	947	956	0	229
						191	4	1042	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																												
MARATHON OIL EF LLC															86950 600																																																																										
KENNEDY															//CONT.// 525398																																																																										
															WELL #: 14H															RRCID -> 283131															COMPL. DATE 03/06/2023															TOTAL DEPTH 12279															PERF.12448 - 16204														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																																		
09	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-				669	1	4178	3	Y		472		471	0				5																																																																		
10	5177	X	5169	-0-	-8	-0-				15	4	519	9										7																																																																		
11	5550	X	4568	-0-	-982	-0-				708	1	3928	3	Y		475		473	0				3																																																																		
12	5735	X	3560	-0-	-2175	-0-				10	4	523	9										4																																																																		
01	5735	X	1626	-0-	-4109	-0-				606	1	3562	3	Y		353		357	0				3																																																																		
02	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-				12	4	388	9										4																																																																		
										440	1	2729	3	Y		350		349	0				4																																																																		
										6	4	385	9										3																																																																		
										147	1	1217	3	Y		234		235	0				3																																																																		
										5	4	257	9										6																																																																		
										365	1	2511	3	Y		312		309	0				6																																																																		
										4	4	343	9																																																																												
KENNEDY															WELL #: 15H															RRCID -> 283133															COMPL. DATE 08/06/2017															TOTAL DEPTH 12239															PERF.12525 - 15976														
09	4590	X	4075	-0-	-515	-0-				497	1	3108	3	Y		416		416	0				4																																																																		
10	4991	X	2737	-0-	-2254	-0-				12	4	458	9										4																																																																		
11	4830	X	3225	-0-	-1605	-0-				374	1	2076	3	Y		256		256	0				4																																																																		
12	4991	X	3197	-0-	-1794	-0-				5	4	282	9										3																																																																		
01	4867	X	1373	-0-	-3494	-0-				413	1	2427	3	Y		343		344	0				3																																																																		
02	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-				8	4	377	9										4																																																																		
										390	1	2420	3	Y		347		346	0				4																																																																		
										5	4	382	9										2																																																																		
										132	1	1095	3	Y		129		131	0				2																																																																		
										4	4	142	9										6																																																																		
										404	1	2779	3	Y		319		315	0				6																																																																		
										5	4	351	9																																																																												
KENNEDY															WELL #: 16H															RRCID -> 283160															COMPL. DATE 08/06/2017															TOTAL DEPTH 12245															PERF.12721 - 17851														
09	7890	X	4573	-0-	-3317	-0-				588	1	3672	3	Y		272		269	0				3																																																																		
10	8153	X	4151	-0-	-4002	-0-				14	4	299	9										4																																																																		
11	7890	X	5440	-0-	-2450	-0-				587	1	3257	3	Y		272		271	0				4																																																																		
12	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-				8	4	299	9										3																																																																		
01	4712	X	2128	-0-	-2584	-0-				744	1	4373	3	Y		281		282	0				3																																																																		
02	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-				14	4	309	9										4																																																																		
										656	1	4070	3	Y		348		347	0				4																																																																		
										9	4	383	9										3																																																																		
										199	1	1648	3	Y		250		251	0				3																																																																		
										6	4	275	9										5																																																																		
										517	1	3557	3	Y		265		263	0				5																																																																		
										6	4	292	9																																																																												
BAILEY-RETZLOFF UNIT															WELL #: 7H															RRCID -> 283205															COMPL. DATE 04/07/2017															TOTAL DEPTH 12278															PERF.12697 - 18560														
09	11280	X	171	-0-	-11109	-0-				3	1	22	3	Y		133		134	0				1																																																																		
10	11656	X	460	-0-	-11196	-0-				146	9												2																																																																		
11	7200	X	851	-0-	-6349	-0-				47	1	259	3	Y		139		138	0				2																																																																		
12	744	X	681	-0-	-63	-0-				1	4	153	9										5																																																																		
01	465	X	218	-0-	-247	-0-				44	1	259	3	Y		497		494	0				5																																																																		
02	DLQ G-10	65	-0-	65	65	65				1	4	547	9										5																																																																		
										26	1	164	3	Y		446		446	0				5																																																																		
										491	9												2																																																																		
										8	1	63	3	Y		134		137	0				2																																																																		
										147	9												1																																																																		
										1	1	6	3	Y		53		54	0				1																																																																		
										58	9																																																																														

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
DAVILA UNIT														
WELL #: 13H RRCID -> 283206 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12415 PERF.12243 - 20948														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	7800 X	4873	-0-	-2927	-0-	576 1	3706 3	Y	529	530 0				9
10	8060 X	5583	-0-	-2477	-0-	9 4	582 9							
11	7800 X	5822	-0-	-1978	-0-	716 1	4282 3	Y	520	520 0				9
12	7130 X	5797	-0-	-1333	-0-	13 4	572 9							
*01	7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	799 1	4477 3	Y	488	488 0				9
02	6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	9 4	537 9							
						774 1	4471 3	Y	494	494 0				9
						9 4	543 9							
						1021 1	5626 3	Y	617	614 0				12
						42 4	679 9							
						890 1	4536 3	Y	609	607 0				14
						77 4	670 9							
DAVILA UNIT														
WELL #: 14H RRCID -> 283247 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12336 PERF.12260 - 20833														
09	18842 X	18842	-0-	-0-	-0-	2443 1	15731 3	Y	573	577 0				9
10	13544 X	13544	-0-	-0-	-0-	38 4	630 9							
11	20520 X	6807	-0-	-13713	-0-	1852 1	11083 3	Y	523	523 0				9
12	21204 X	9165	-0-	-12039	-0-	34 4	575 9							
*01	21204 X	10936	-0-	-10268	-0-	908 1	5089 3	Y	727	723 0				13
02	DLQ G-10	8640	-0-	8640	8640	10 4	800 9							
						1201 1	6934 3	Y	924	920 0				17
						14 4	1016 9							
						1491 1	8215 3	Y	1063	1059 0				21
						61 4	1169 9							
						1259 1	6419 3	Y	775	778 0				18
						109 4	853 9							
DAVILA UNIT														
WELL #: 23H RRCID -> 283248 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12334 PERF.12072 - 20809														
09	3810 X	2791	-0-	-1019	-0-	327 1	2105 3	Y	322	321 0				5
10	3937 X	2879	-0-	-1058	-0-	5 4	354 9							
11	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	377 1	2258 3	Y	215	216 0				4
12	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	7 4	237 9							
*01	3286 X	2795	-0-	-491	-0-	420 1	2351 3	Y	555	549 0				10
02	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	5 4	611 9							
						381 1	2199 3	Y	1066	1056 0				20
						5 4	1173 9							
						361 1	1988 3	Y	392	404 0				8
						15 4	431 9							
						336 1	1714 3	Y	462	459 0				11
						29 4	508 9							
MAY B UNIT														
WELL #: 26H RRCID -> 283249 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12796 - 20978														
09	7200 X	5309	-0-	-1891	-0-	784 1	3929 3	Y	520	520 0				14
10	6851 X	5613	-0-	-1238	-0-	24 4	572 9							
11	6630 X	29	-0-	-6601	-0-	809 1	4216 3	Y	511	511 0				14
12	6572 X	-0-	-0-	-6572	-0-	26 4	562 9							
01	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-	3 3	26 9	Y	24	37 0				1
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 0				-0-
								Y	-0-					-0-
								Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
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	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	977	1	4892	3	Y	1020	1027	0	28
						30	4	1122	9					
10	7037 X	5793	-0-	-1244	-0-	814	1	4245	3	Y	644	654	0	18
						26	4	708	9					
11	8529 X	8529	-0-	-0-	-0-	1232	1	6349	3	Y	818	807	0	29
						48	4	900	9					
12	8871 X	8871	-0-	-0-	-0-	1344	1	6429	3	Y	967	966	0	30
						34	4	1064	9					
*01	7998 X	6814	-0-	-1184	-0-	1194	1	4805	3	Y	712	715	0	27
						32	4	783	9					
*02	9212 X	9212	-0-	-0-	-0-	1027	1	6878	3	Y	1168	1172	0	23
						22	4	1285	9					
MAY B UNIT														
WELL #: 24H RRCID -> 283429 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12362 PERF.12792 - 20991														
09	3000 N	7397	-0-	4397	5564	1122	1	5621	3	Y	563	560	0	16
						35	4	619	9					
10	3100 N	9132	-0-	6032	11596	1363	1	7102	3	Y	566	567	0	15
						44	4	623	9					
11	14873 X	3277	-0-	-11596	-0-	499	1	2571	3	Y	171	180	0	6
						19	4	188	9					
12	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	410	1	1962	3	Y	143	145	0	4
						10	4	157	9					
*01	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	1105	1	4449	3	Y	384	373	0	15
						30	4	422	9					
*02	11203 X	11203	-0-	-0-	-0-	1385	1	9272	3	Y	469	475	0	9
						30	4	516	9					
NITSCH UNIT B														
WELL #: 4H RRCID -> 283534 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12956 PERF.12860 - 16556														
09	7140 X	5545	-0-	-1595	-0-	1003	1	3934	3	Y	431	427	0	113
						134	4	474	9					
10	6510 X	5672	-0-	-838	-0-	954	1	4161	3	Y	411	423	0	101
						105	4	452	9					
11	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	970	1	3857	3	Y	413	405	0	109
						72	4	454	9					
12	6556 X	6556	-0-	-0-	-0-	1508	1	4507	3	Y	398	399	0	108
						103	4	438	9					
*01	5735 X	5285	-0-	-450	-0-	1044	1	3672	3	Y	452	463	0	97
						72	4	497	9					
*02	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	710	1	2423	3	Y	623	569	0	151
						49	4	685	9					
BARBOZA UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 283542 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12758 PERF.12781 - 17576														
09	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	-0-			-0-
10	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-			-0-
11	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-			-0-
12	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																										
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 86950 600 525398																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																								
BARBOZA UNIT															WELL #: 10H															RRCID -> 283544															COMPL. DATE 10/15/2019															TOTAL DEPTH 12758															PERF.12703 - 16584																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																												
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398															
SIENKIEWICZ UNIT		WELL #: 504H		RRCID -> 283778		COMPL. DATE 06/08/2021		TOTAL DEPTH 12655		PERF.12811 - 17488							
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
09	4080 X	2210	-0-	-1870	-0-		334 1	1494 3	8 4	374 9	Y	340	351 0				9
10	4216 X	1375	-0-	-2841	-0-		144 1	701 3	11 4	519 9	Y	472	464 0				17
11	3090 X	1458	-0-	-1632	-0-		169 1	627 3	5 4	657 9	Y	597	588 0				26
12	3193 X	1111	-0-	-2082	-0-		152 1	488 3	3 4	468 9	Y	425	433 0				18
01	3193 X	682	-0-	-2511	-0-		72 1	276 3	2 4	332 9	Y	302	308 0				12
02	1095 X	1095	-0-	-0-	-0-		176 1	587 3	7 4	325 9	Y	295	289 0				18
MAY B UNIT				WELL #:	23H	RRCID -> 284047	COMPL. DATE 07/21/2017		TOTAL DEPTH 12401		PERF.12773 - 20951						
09	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-		548 1	2746 3	17 4	642 9	Y	584	576 0				16
10	3441 X	249	-0-	-3192	-0-		2 1	12 3	235 9		Y	214	224 0				6
11	2850 X	965	-0-	-1885	-0-		127 1	653 3	5 4	180 9	Y	164	164 0				6
12	4092 X	2578	-0-	-1514	-0-		360 1	1723 3	9 4	486 9	Y	442	434 0				14
*01	4092 X	3578	-0-	-514	-0-		597 1	2403 3	16 4	562 9	Y	511	506 0				19
*02	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-		679 1	4548 3	15 4	530 9	Y	482	492 0				9
FRANKE-JOHNSON UNIT				WELL #:	17H	RRCID -> 284048	COMPL. DATE 05/21/2018		TOTAL DEPTH 12550		PERF.12356 - 18282						
09	10620 X	4051	-0-	-6569	-0-		611 1	3058 3	19 4	363 9	Y	330	331 0				9
10	6758 X	4080	-0-	-2678	-0-		595 1	3101 3	19 4	365 9	Y	332	332 0				9
11	5190 X	3869	-0-	-1321	-0-		566 1	2915 3	22 4	366 9	Y	333	330 0				12
12	4960 X	4561	-0-	-399	-0-		714 1	3418 3	18 4	411 9	Y	374	374 0				12
*01	4433 X	4257	-0-	-176	-0-		768 1	3090 3	21 4	378 9	Y	344	343 0				13
*02	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-		664 1	4445 3	14 4	595 9	Y	541	544 0				10
DIRECT ASSETS UNIT				WELL #:	504H	RRCID -> 284088	COMPL. DATE 10/16/2017		TOTAL DEPTH 11924		PERF.12626 - 18136						
09	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-		620 1	2526 3	19 4	552 9	Y	502	509 0				17
10	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-		647 1	2338 3	18 4	549 9	Y	499	494 0				22
11	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-		690 1	2595 3	15 4	719 9	Y	654	650 0				26
12	3844 X	2925	-0-	-919	-0-		538 1	1958 3	16 4	413 9	Y	375	382 0				19
01	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-		964 1	3080 3	24 4	380 9	Y	345	347 0				17
02	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-		516 1	1634 3	11 4	787 9	Y	715	687 0				45

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398													
THREE SISTERS 01				WELL #: 30H		RRCID -> 284091		COMPL. DATE 10/02/2017		TOTAL DEPTH 12578		PERF.12620 - 22442					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	8526 X	8526	-0-	-0-	-0-		93 1	8141 3	Y			265	265 0				-0-
10	6634 X	6099	-0-	-535	-0-		292 9	5636 3	Y			361	361 0				-0-
11	6721 X	6721	-0-	-0-	-0-		66 1	5818 3	Y			765	765 0				-0-
12	6634 X	5581	-0-	-1053	-0-		397 9	5139 3	Y			339	339 0				-0-
01	6634 X	1158	-0-	-5476	-0-		61 1	1049 3	Y			86	86 0				-0-
02	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-		842 9	5403 3	Y			50	50 0				-0-
							69 1										
							373 9										
							14 1										
							95 9										
							98 1										
							55 9										
SIENKIEWICZ UNIT				WELL #: 7H		RRCID -> 284097		COMPL. DATE 06/09/2021		TOTAL DEPTH 12727		PERF.12695 - 17028					
09	4680 X	3319	-0-	-1361	-0-		434 1	1941 3	Y			849	861 0				23
10	4743 X	2923	-0-	-1820	-0-		10 4	934 9									
11	4590 X	2573	-0-	-2017	-0-		364 1	1773 3	Y			690	688 0				25
12	4371 X	2841	-0-	-1530	-0-		27 4	759 9									
01	4371 X	1826	-0-	-2545	-0-		388 1	1439 3	Y			667	663 0				29
02	DLQ G-10	920	-0-	920	920		12 4	734 9									
							481 1	1543 3	Y			734	732 0				31
							10 4	807 9									
							245 1	943 3	Y			573	580 0				24
							8 4	630 9									
							85 1	284 3	Y			498	492 0				30
							3 4	548 9									
HOLLMAN UNIT				WELL #: 8H		RRCID -> 284156		COMPL. DATE 02/24/2018		TOTAL DEPTH 12477		PERF.12321 - 19733					
09	7890 X	7062	-0-	-828	-0-		893 1	5583 3	Y			514	513 0				5
10	8153 X	7275	-0-	-878	-0-		21 4	565 9									
11	7890 X	6726	-0-	-1164	-0-		1010 1	5603 3	Y			588	585 0				8
12	7285 X	6763	-0-	-522	-0-		15 4	647 9									
01	7285 X	2325	-0-	-4960	-0-		887 1	5219 3	Y			548	551 0				5
02	1880 X	1880	-0-	-0-	-0-		17 4	603 9									
							847 1	5256 3	Y			589	587 0				7
							12 4	648 9									
							223 1	1847 3	Y			225	229 0				3
							7 4	248 9									
							214 1	1475 3	Y			171	171 0				3
							3 4	188 9									
HOLLMAN UNIT				WELL #: 10H		RRCID -> 284159		COMPL. DATE 02/24/2018		TOTAL DEPTH 12491		PERF.12524 - 19500					
09	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-		663 1	4144 3	Y			705	703 0				7
10	5270 X	4123	-0-	-1147	-0-		15 4	776 9									
11	5280 X	4630	-0-	-650	-0-		535 1	2969 3	Y			555	554 0				8
12	5797 X	4031	-0-	-1766	-0-		8 4	611 9									
01	5797 X	1094	-0-	-4703	-0-		580 1	3411 3	Y			571	573 0				6
02	199 X	199	-0-	-0-	-0-		11 4	628 9									
							495 1	3071 3	Y			416	417 0				5
							7 4	458 9									
							84 1	693 3	Y			285	286 0				4
							3 4	314 9									
							20 1	138 3	Y			37	40 0				1
							41 9										

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
SCHENDEL-DOUGLAS 01														
WELL #: 07H RRCID -> 284176 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13080 - 19352														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
09	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	223 1	4054 3	Y			821	821	0	-0-
						903 9								
10	5022 X	4896	-0-	-126	-0-	219 1	3844 3	Y			757	757	0	-0-
						833 9								
11	4860 X	4388	-0-	-472	-0-	237 1	3426 3	Y			659	659	0	-0-
						725 9								
*12	5022 X	3942	-0-	-1080	-0-	233 1	3016 3	Y			630	630	0	-0-
						693 9								
01	5022 X	1320	-0-	-3702	-0-	38 1	415 3	Y			788	788	0	-0-
						867 9								
02	DLQ G-10	1200	-0-	1200	1200	21 1	266 3	Y			830	830	0	-0-
						913 9								
FRANKE-JOHNSON UNIT														
WELL #: 16H RRCID -> 284179 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12428 - 18466														
09	14874 X	14874	-0-	-0-	-0-	2359 1	11814 3	Y			571	574	0	16
						73 4	628 9							
10	15808 X	15808	-0-	-0-	-0-	2429 1	12659 3	Y			584	584	0	16
						78 4	642 9							
11	16555 X	16555	-0-	-0-	-0-	2574 1	13265 3	Y			560	556	0	20
						100 4	616 9							
12	20347 X	20347	-0-	-0-	-0-	3373 1	16140 3	Y			680	679	0	21
						86 4	748 9							
*01	19305 X	19305	-0-	-0-	-0-	3666 1	14759 3	Y			710	704	0	27
						99 4	781 9							
*02	16466 X	16466	-0-	-0-	-0-	2006 1	13427 3	Y			900	910	0	17
						43 4	990 9							
THREE SISTERS 01														
WELL #: 29H RRCID -> 284182 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 12608 PERF.13005 - 22427														
09	3030 X	450	-0-	-2580	-0-	242 3	208 9	Y			189	189	0	-0-
10	744 X	20	-0-	-724	-0-	8 3	12 9	Y			11	11	0	-0-
11	720 X	24	-0-	-696	-0-	7 3	17 9	Y			15	15	0	-0-
12	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	42 1	2583 3	Y			105	105	0	-0-
						116 9								
01	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	38 1	2424 3	Y			268	268	0	-0-
						295 9								
02	0 X	-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														
09	5730 X	5632	-0-	-98	-0-	275 1	4997 3	Y			327	327	0	-0-
						360 9								
10	7252 X	7252	-0-	-0-	-0-	322 1	5646 3	Y			1167	1167	0	-0-
						1284 9								
11	6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	382 1	5499 3	Y			720	720	0	-0-
						792 9								
*12	7136 X	7136	-0-	-0-	-0-	451 1	5825 3	Y			782	782	0	-0-
						860 9								
01	5921 X	5144	-0-	-777	-0-	412 1	4143 3	Y			535	535	0	-0-
						589 9								
02	DLQ G-10	10262	-0-	10262	10262	785 1	9075 3	Y			365	365	0	-0-
						402 9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 284273 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 12437 PERF.12338 - 19248														
M	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	
09	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	454	1	2835	3	Y	582	584 0	6	
10	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	10	4	640	9	Y	653	650 0	9	
11	6060 X	4391	-0-	-1669	-0-	605	1	3356	3	Y	583	586 0	6	
12	6262 X	1679	-0-	-4583	-0-	9	4	718	9	Y	317	319 0	4	
01	6262 X	1816	-0-	-4446	-0-	543	1	3196	3	Y	311	311 0	4	
02	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	11	4	641	9	Y	198	198 0	4	
						184	1	1143	3	Y				
						3	4	349	9					
						158	1	1311	3	Y				
						5	4	342	9					
						113	1	778	3	Y				
						1	4	218	9					
SCHENDEL-DOUGLAS 01 WELL #: 04H RRCID -> 284293 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13348 - 19110														
09	5100 X	4843	-0-	-257	-0-	225	1	4083	3	Y	486	486 0	-0-	
10	5270 X	4851	-0-	-419	-0-	535	9	4076	3	Y	493	493 0	-0-	
11	5100 X	4846	-0-	-254	-0-	233	1	4032	3	Y	485	485 0	-0-	
*12	5239 X	4973	-0-	-266	-0-	542	9	4095	3	Y	510	510 0	-0-	
01	5084 X	3768	-0-	-1316	-0-	280	1	3014	3	Y	413	413 0	-0-	
*02	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	534	9	2683	3	Y	327	327 0	-0-	
						317	1							
						561	9							
						300	1							
						454	9							
						231	1							
						360	9							
SCHENDEL-DOUGLAS 01 WELL #: 02H RRCID -> 284328 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13390 - 19362														
09	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	199	1	3624	3	Y	564	564 0	-0-	
10	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	620	9	3601	3	Y	574	574 0	-0-	
11	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	205	1	3644	3	Y	580	580 0	-0-	
*12	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	631	9	3707	3	Y	622	622 0	-0-	
01	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	252	1	3654	3	Y	621	621 0	-0-	
*02	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	638	9	3292	3	Y	541	541 0	-0-	
						286	1							
						684	9							
						362	1							
						683	9							
						283	1							
						595	9							
SCHENDEL-DOUGLAS 01 WELL #: 03H RRCID -> 284329 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13290 - 19242														
09	4920 X	4620	-0-	-300	-0-	213	1	3868	3	Y	490	490 0	-0-	
10	5084 X	4473	-0-	-611	-0-	539	9	3733	3	Y	479	479 0	-0-	
11	4920 X	4612	-0-	-308	-0-	213	1	3813	3	Y	485	485 0	-0-	
*12	5084 X	4613	-0-	-471	-0-	527	9	3765	3	Y	506	506 0	-0-	
01	4805 X	4140	-0-	-665	-0-	265	1	3332	3	Y	434	434 0	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	534	9			Y	-0-		-0-	
						291	1							
						557	9							
						331	1							
						477	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)															MARATHON OIL EF LLC															SCHENDEL-DOUGLAS 01															WELL #: 05H RRCID -> 284330 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13090 - 19650														
CNTY: LIVE OAK																																																											

SUGARKANE (EAGLE FORD)															NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: LIVE OAK																													
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 86950 600										//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. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE																																							
09	6390	X	4657		-0-	-1733		-0-			726	1	22	4	3635	3	274	9	Y	249	248	0			7																																							
10	6407	X	6407		-0-	-0-		-0-			958	1	31	4	4994	3	424	9	Y	385	381	0			11																																							
11	6094	X	6094		-0-	-0-		-0-			892	1	35	4	4597	3	570	9	Y	518	510	0			19																																							
12	7311	X	7311		-0-	-0-		-0-			1062	1	27	4	5080	3	1142	9	Y	1038	1025	0			32																																							
*01	6857	X	6857		-0-	-0-		-0-			1162	1	31	4	4677	3	987	9	Y	897	895	0			34																																							
*02	7744	X	7744		-0-	-0-		-0-			899	1	19	4	6017	3	809	9	Y	735	755	0			14																																							
FRANKE-JOHNSON UNIT															WELL #: 20H										RRCID -> 284528										COMPL. DATE 05/21/2018										TOTAL DEPTH 12548										PERF.12461 - 18272									
09	5550	X	4564		-0-	-986		-0-			646	1	20	4	3238	3	660	9	Y	600	601	0			17																																							
10	5735	X	5223		-0-	-512		-0-			730	1	24	4	3802	3	667	9	Y	606	606	0			17																																							
11	5550	X	3838		-0-	-1712		-0-			556	1	22	4	2863	3	397	9	Y	361	365	0			13																																							
12	5208	X	3199		-0-	-2009		-0-			527	1	13	4	2524	3	135	9	Y	123	132	0			4																																							
*01	5208	X	3197		-0-	-2011		-0-			611	1	16	4	2460	3	110	9	Y	100	100	0			4																																							
*02	1964	X	1964		-0-	-0-		-0-			249	1	5	4	1668	3	42	9	Y	38	41	0			1																																							
NITSCH UNIT A															WELL #: 15H										RRCID -> 284533										COMPL. DATE 03/11/2018										TOTAL DEPTH 13007										PERF.12771 - 18383									
09	11370	X	3915		-0-	-7455		-0-			733	1	98	4	2875	3	209	9	Y	190	140	0			50																																							
10	9094	X	9094		-0-	-0-		-0-			1578	1	174	4	6885	3	457	9	Y	415	363	0			102																																							
11	8610	X	5313		-0-	-3297		-0-			1013	1	75	4	4029	3	196	9	Y	178	233	0			47																																							
12	8029	X	6627		-0-	-1402		-0-			1633	1	112	4	4882	3			Y	-0-	47	0			-0-																																							
*01	9083	X	5798		-0-	-3285		-0-			1239	1	85	4	4355	3	119	9	Y	108	85	0			23																																							
*02	7108	X	7108		-0-	-0-		-0-			1527	1	105	4	5213	3	263	9	Y	239	204	0			58																																							
NITSCH UNIT A															WELL #: 16H										RRCID -> 284534										COMPL. DATE 03/11/2018										TOTAL DEPTH 13048										PERF.12714 - 18531									
09	5820	X	1080		-0-	-4740		-0-			207	1	28	4	811	3	34	9	Y	31	23	0			8																																							
10	6262	X	9		-0-	-6253		-0-			1	3			8	9			Y	7	13	0			2																																							
11	6060	X	-0-		-0-	-6060		-0-											Y	-0-	2	0			-0-																																							
12	6262	X	13		-0-	-6249		-0-			1	3			12	9			Y	11	8	0			3																																							
*01	1116	X	218		-0-	-898		-0-			44	1	3	4	156	3	15	9	Y	14	14	0			3																																							
*02	33	X	33		-0-	-0-		-0-			7	1	1		25	3			Y	-0-	3	0			-0-																																							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
MAY B UNIT														
WELL #: 18H RRCID -> 284535 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12729 - 20945														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	6240 X	2975	-0-	-3265	-0-	489 15 4	2449 22 9	3	Y	20	22	0		1
10	6479 X	6358	-0-	-121	-0-	981 32 4	5111 234 9	3	Y	213	208	0		6
11	6270 X	5263	-0-	-1007	-0-	741 29 4	3821 672 9	3	Y	611	595	0		22
12	6479 X	5465	-0-	-1014	-0-	807 21 4	3861 776 9	3	Y	705	705	0		22
*01	6355 X	4754	-0-	-1601	-0-	816 22 4	3286 630 9	3	Y	573	573	0		22
02 DLQ	G-10	4651	-0-	4651	4651	502 11 4	3362 776 9	3	Y	705	713	0		14
MAY B UNIT														
WELL #: 21H RRCID -> 284536 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12734 - 20878														
09	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	783 24 4	3922 448 9	3	Y	407	408	0		11
10	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	722 23 4	3763 447 9	3	Y	406	406	0		11
11	4740 X	4126	-0-	-614	-0-	588 23 4	3032 483 9	3	Y	439	434	0		16
12	5363 X	1621	-0-	-3742	-0-	253 6 4	1210 152 9	3	Y	138	150	0		4
*01	5363 X	2882	-0-	-2481	-0-	517 14 4	2083 268 9	3	Y	244	239	0		9
*02	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	541 12 4	3622 382 9	3	Y	347	349	0		7
MAY B UNIT														
WELL #: 22H RRCID -> 284540 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12419 PERF.12698 - 20933														
09	6690 X	4552	-0-	-2138	-0-	658 20 4	3295 579 9	3	Y	526	528	0		15
10	5921 X	4844	-0-	-1077	-0-	686 22 4	3576 560 9	3	Y	509	510	0		14
11	5730 X	4271	-0-	-1459	-0-	597 23 4	3078 573 9	3	Y	521	516	0		19
12	5921 X	4524	-0-	-1397	-0-	703 18 4	3366 437 9	3	Y	397	404	0		12
*01	4929 X	4675	-0-	-254	-0-	828 22 4	3334 491 9	3	Y	446	441	0		17
*02	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	512 11 4	3430 397 9	3	Y	361	371	0		7
MAY B UNIT														
WELL #: 25H RRCID -> 284541 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12787 - 20923														
09	5430 X	3725	-0-	-1705	-0-	543 17 4	2719 446 9	3	Y	405	406	0		11
10	4712 X	4134	-0-	-578	-0-	546 18 4	2845 725 9	3	Y	659	652	0		18
11	4560 X	3617	-0-	-943	-0-	514 20 4	2648 435 9	3	Y	395	399	0		14
12	3844 X	3439	-0-	-405	-0-	530 14 4	2536 359 9	3	Y	326	330	0		10
*01	4123 X	3376	-0-	-747	-0-	591 16 4	2380 389 9	3	Y	354	351	0		13
*02	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	483 10 4	3234 437 9	3	Y	397	402	0		8

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398															
FREE UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 284751		COMPL. DATE 07/27/2018		TOTAL DEPTH 12598		PERF.13079 - 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	
09	3510 X	3123	-0-	-387	-0-	574	1	2251	3	Y	201	213	0			53	
						77	4	221	9								
10	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	696	1	3039	3	Y	228	225	0			56	
						77	4	251	9								
11	3990 X	3579	-0-	-411	-0-	676	1	2688	3	Y	150	166	0			40	
						50	4	165	9								
12	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	977	1	2920	3	Y	218	199	0			59	
						67	4	240	9								
*01	4123 X	3869	-0-	-254	-0-	801	1	2817	3	Y	178	199	0			38	
						55	4	196	9								
*02	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	669	1	2283	3	Y	124	132	0			30	
						46	4	136	9								
FREE UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 284752		COMPL. DATE 07/27/2018		TOTAL DEPTH 12514		PERF.12829 - 16362							
09	8160 X	22	-0-	-8138	-0-	2	3	20	9	Y	18	111	0			5	
10	7719 X	21	-0-	-7698	-0-	2	3	19	9	Y	17	18	0			4	
11	7470 X	816	-0-	-6654	-0-	142	1	566	3	Y	88	69	0			23	
						11	4	97	9								
12	7719 X	532	-0-	-7187	-0-	120	1	359	3	Y	41	53	0			11	
						8	4	45	9								
*01	5363 X	1483	-0-	-3880	-0-	258	1	907	3	Y	273	225	0			59	
						18	4	300	9								
*02	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	242	1	827	3	Y	350	324	0			85	
						17	4	385	9								
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 284802		COMPL. DATE 03/11/2019		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12576 - 18459							
09	7350 X	27	-0-	-7323	-0-	2	3	25	9	Y	23	24	0			1	
10	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-	1	0			-0-	
11	9400 X	9400	-0-	-0-	-0-	1369	1	7058	3	Y	836	806	0			30	
						53	4	920	9								
12	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	547	1	2615	3	Y	281	302	0			9	
						14	4	309	9								
*01	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	787	1	3168	3	Y	387	381	0			15	
						21	4	426	9								
*02	9584 X	9584	-0-	-0-	-0-	1136	1	7603	3	Y	745	746	0			14	
						25	4	820	9								
MAY B UNIT		WELL #: 16H		RRCID -> 284883		COMPL. DATE 07/03/2018		TOTAL DEPTH 12384		PERF.12704 - 20979							
09	9900 X	7687	-0-	-2213	-0-	1206	1	6039	3	Y	368	372	0			10	
						37	4	405	9								
10	7985 X	7985	-0-	-0-	-0-	1211	1	6311	3	Y	385	384	0			11	
						39	4	424	9								
11	7980 X	7015	-0-	-965	-0-	1084	1	5588	3	Y	274	275	0			10	
						42	4	301	9								
12	8246 X	5998	-0-	-2248	-0-	986	1	4715	3	Y	247	249	0			8	
						25	4	272	9								
*01	8246 X	4050	-0-	-4196	-0-	745	1	3000	3	Y	259	257	0			10	
						20	4	285	9								
*02	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	626	1	4191	3	Y	485	486	0			9	
						14	4	534	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
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	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3690 X	194	-0-	-3496	-0-	24 1	152 3	Y	15	17 0				-0-
10	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-	1 4	17 9	Y	-0-					-0-
11	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-			Y	-0-					-0-
12	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-			Y	-0-					-0-
01	2821 X	1131	-0-	-1690	-0-	108 1	895 3	Y	113	111 0				2
02	T. A.	1536	-0-	1536	1536	4 4	124 9	Y	153	152 0				3
						173 1	1193 3							
						2 4	168 9							
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 284945 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12571 PERF.12515 - 15558														
09	3270 X	2987	-0-	-283	-0-	378 1	2361 3	Y	217	217 0				2
10	3379 X	3014	-0-	-365	-0-	9 4	239 9	Y	252	250 0				4
11	3300 X	2998	-0-	-302	-0-	417 1	2314 3	Y	227	229 0				2
12	3410 X	458	-0-	-2952	-0-	6 4	277 9	Y	34	36 0				-0-
01	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-	398 1	2342 3	Y	-0-					-0-
02	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	8 4	250 9	Y	124	122 0				2
						58 1	362 3	Y						
						1 4	37 9							
						156 1	1074 3	Y						
						2 4	136 9							
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 284946 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12521 PERF.12595 - 16013														
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	8 1	52 3	Y	291	292 0				3
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	320 9	64 3	Y	383	381 0				5
11	570 N	511	-0-	-59	-0-	11 1	65 3	Y	395	396 0				4
12	403 N	389	-0-	-14	-0-	421 9	49 3	Y	302	303 0				3
01	496 N	181	-0-	-315	-0-	11 1	22 3	Y	142	143 0				2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	435 9		Y	-0-	2 0				-0-
						8 1								
						332 9								
						3 1								
						156 9								
KENNEDY														
WELL #: 11H RRCID -> 284983 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12548 - 18373														
09	10110 X	9935	-0-	-175	-0-	716 1	7683 3	Y	1387	1386 0				19
10	10447 X	9471	-0-	-976	-0-	10 4	1526 9	Y	1309	1311 0				17
11	10440 X	8953	-0-	-1487	-0-	739 1	7276 3	Y	1021	1024 0				14
12	10788 X	9318	-0-	-1470	-0-	16 4	1440 9	Y	1111	1108 0				17
01	10788 X	6838	-0-	-3950	-0-	732 1	7078 3	Y	1455	1451 0				21
02	7704 X	7704	-0-	-0-	-0-	20 4	1123 9	Y	995	998 0				18
						712 1	7372 3	Y						
						12 4	1222 9							
						378 1	4844 3	Y						
						15 4	1601 9							
						485 1	6105 3	Y						
						19 4	1095 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
MAY B UNIT		WELL #: 17H		RRCID -> 284987		COMPL. DATE 07/03/2018		TOTAL DEPTH 12343 PERF.12725 - 20977								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	12060 X	7304	-0-	-4756	-0-	1089	1 34 4	5456	3 725 9	Y	659	660	0			18
10	7068 X	6614	-0-	-454	-0-	948	1 31 4	4943	3 692 9	Y	629	630	0			17
11	7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	1079	1 42 4	5562	3 707 9	Y	643	637	0			23
12	7533 X	6837	-0-	-696	-0-	1074	1 27 4	5138	3 598 9	Y	544	550	0			17
*01	10187 X	10187	-0-	-0-	-0-	1872	1 50 4	7535	3 730 9	Y	664	656	0			25
*02	12126 X	12126	-0-	-0-	-0-	1473	1 32 4	9862	3 759 9	Y	690	702	0			13
MAY B UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 285056		COMPL. DATE 07/03/2018		TOTAL DEPTH 12348 PERF.12732 - 20857								
09	8850 X	7095	-0-	-1755	-0-	1020	1 31 4	5107	3 937 9	Y	852	853	0			24
10	7781 X	7694	-0-	-87	-0-	1074	1 35 4	5598	3 987 9	Y	897	896	0			25
11	7530 X	6682	-0-	-848	-0-	944	1 37 4	4866	3 835 9	Y	759	757	0			27
12	7471 X	6856	-0-	-615	-0-	1041	1 27 4	4982	3 806 9	Y	733	737	0			23
*01	7688 X	4712	-0-	-2976	-0-	822	1 22 4	3310	3 558 9	Y	507	511	0			19
*02	8026 X	8026	-0-	-0-	-0-	931	1 20 4	6235	3 840 9	Y	764	768	0			15
DAVILA UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 285060		COMPL. DATE 08/10/2018		TOTAL DEPTH 12178 PERF.12520 - 20582								
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	11	1 103 9	70	3 43 3	Y	94	94	0			1
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	8	1 69 9	43	3 2 1	Y	63	63	0			1
11	270 N	117	-0-	-153	-0-	2	1 103 9	12	3 1 1	Y	94	94	0			1
12	186 N	73	-0-	-113	-0-	1	1 65 9	7	3 6 1	Y	59	59	0			1
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	6	1 96 9	49	3 3 1	Y	87	87	0			1
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	3	1 57 9	22	3 57 9	Y	52	52	0			1
DAVILA UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 285062		COMPL. DATE 08/10/2018		TOTAL DEPTH 12196 PERF.12651 - 20132								
09	16020 X	15224	-0-	-796	-0-	1888	1 44 4	11799	3 1493 9	Y	1357	1356	0			14
10	16709 X	14400	-0-	-2309	-0-	1965	1 28 4	10902	3 1505 9	Y	1368	1363	0			19
11	16170 X	12863	-0-	-3307	-0-	1670	1 32 4	9821	3 1340 9	Y	1218	1225	0			12
12	16709 X	13275	-0-	-3434	-0-	1633	1 23 4	10133	3 1486 9	Y	1351	1347	0			16
01	15934 X	12439	-0-	-3495	-0-	1193	1 39 4	9872	3 1335 9	Y	1214	1213	0			17
02	12214 X	12214	-0-	-0-	-0-	1365	1 17 4	9392	3 1440 9	Y	1309	1301	0			25

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC																				
FRANKE-JOHNSON UNIT																				
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY																				
//CONT.// 525398																				
WELL #: 12H RRCID -> 285185 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12462 - 18617																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	60 X	-0-	-0-		-60	-0-							Y	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-
FREE UNIT					WELL #:	10H	RRCID -> 285187	COMPL. DATE 07/27/2018	TOTAL DEPTH 12580	PERF.12740 - 16892										
09	12600 X	9860	-0-		-2740	-0-	1851 1	7259 3	Y	457	455	0		120						
							247 4	503 9												
10	13854 X	13854	-0-		-0-	-0-	2411 1	10520 3	Y	598	571	0		147						
							265 4	658 9												
11	12332 X	12332	-0-		-0-	-0-	2328 1	9258 3	Y	521	531	0		137						
							173 4	573 9												
12	13857 X	13857	-0-		-0-	-0-	3270 1	9776 3	Y	534	527	0		144						
							224 4	587 9												
*01	13857 X	7908	-0-		-5949	-0-	1650 1	5803 3	Y	311	388	0		67						
							113 4	342 9												
*02	5591 X	5591	-0-		-0-	-0-	1187 1	4051 3	Y	247	254	0		60						
							81 4	272 9												
FOSTER UNIT					WELL #:	12H	RRCID -> 285281	COMPL. DATE 01/21/2019	TOTAL DEPTH 12654	PERF.12837 - 18650										
09	6720 X	588	-0-		-6132	-0-	40 1	202 3	Y	314	320	0		9						
							1 4	345 9												
10	5456 X	1973	-0-		-3483	-0-	304 1	1584 3	Y	68	75	0		2						
							10 4	75 9												
11	5910 X	2671	-0-		-3239	-0-	428 1	2206 3	Y	18	19	0		1						
							17 4	20 9												
12	6332 X	6332	-0-		-0-	-0-	1033 1	4942 3	Y	301	293	0		9						
							26 4	331 9												
*01	6107 X	5603	-0-		-504	-0-	1003 1	4036 3	Y	488	479	0		18						
							27 4	537 9												
*02	3439 X	3439	-0-		-0-	-0-	410 1	2745 3	Y	250	263	0		5						
							9 4	275 9												
FRANKE-JOHNSON UNIT					WELL #:	15H	RRCID -> 285301	COMPL. DATE 04/22/2021	TOTAL DEPTH 12628	PERF.12436 - 18472										
09	8313 X	8313	-0-		-0-	-0-	1265 1	6334 3	Y	614	615	0		17						
							39 4	675 9												
10	8869 X	8869	-0-		-0-	-0-	1264 1	6586 3	Y	889	882	0		24						
							41 4	978 9												
11	8400 X	6882	-0-		-1518	-0-	871 1	4488 3	Y	1354	1330	0		48						
							34 4	1489 9												
12	8680 X	5270	-0-		-3410	-0-	839 1	4013 3	Y	361	398	0		11						
							21 4	397 9												
*01	8866 X	7585	-0-		-1281	-0-	1305 1	5255 3	Y	900	877	0		34						
							35 4	990 9												
*02	6286 X	6286	-0-		-0-	-0-	724 1	4846 3	Y	636	658	0		12						
							16 4	700 9												

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC															
FOSTER UNIT															
WELL #: 507H RRCID -> 285305 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12575 PERF.13457 - 18468															
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	
09	7679 X	7679	-0-	-0-	-0-	1196	1	5988	3	Y	416	415	0	12	
						37	4	458	9						
10	7064 X	7064	-0-	-0-	-0-	1050	1	5471	3	Y	463	462	0	13	
						34	4	509	9						
11	5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	862	1	4445	3	Y	408	406	0	15	
						34	4	449	9						
12	7936 X	3992	-0-	-3944	-0-	631	1	3017	3	Y	298	304	0	9	
						16	4	328	9						
*01	7936 X	3739	-0-	-4197	-0-	665	1	2675	3	Y	346	342	0	13	
						18	4	381	9						
*02	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	605	1	4052	3	Y	613	614	0	12	
						13	4	674	9						
FOSTER UNIT															
WELL #: 11H RRCID -> 285539 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12606 PERF.13003 - 18366															
09	6360 X	6271	-0-	-89	-0-	966	1	4838	3	Y	397	399	0	11	
						30	4	437	9						
10	6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	984	1	5127	3	Y	450	449	0	12	
						32	4	495	9						
11	6964 X	6964	-0-	-0-	-0-	1054	1	5432	3	Y	397	395	0	14	
						41	4	437	9						
12	6696 X	98	-0-	-6598	-0-	15	1	70	3	Y	12	26	0	-0-	
						13	9								
*01	6696 X	2798	-0-	-3898	-0-	502	1	2021	3	Y	237	228	0	9	
						14	4	261	9						
*02	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	698	1	4672	3	Y	426	427	0	8	
						15	4	469	9						
FOSTER UNIT															
WELL #: 505H RRCID -> 285556 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12525 PERF.13064 - 18393															
09	990 X	669	-0-	-321	-0-	92	1	462	3	Y	102	105	0	3	
						3	4	112	9						
10	1023 X	573	-0-	-450	-0-	85	1	441	3	Y	40	42	0	1	
						3	4	44	9						
11	990 X	901	-0-	-89	-0-	119	1	612	3	Y	150	146	0	5	
						5	4	165	9						
12	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	159	1	760	3	Y	143	144	0	4	
						4	4	157	9						
*01	868 X	342	-0-	-526	-0-	54	1	217	3	Y	64	66	0	2	
						1	4	70	9						
*02	672 X	672	-0-	-0-	-0-	70	1	470	3	Y	118	118	0	2	
						2	4	130	9						
FOSTER UNIT															
WELL #: 10H RRCID -> 285564 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12828 - 18480															
09	4170 X	3440	-0-	-730	-0-	536	1	2683	3	Y	186	187	0	5	
						16	4	205	9						
10	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	550	1	2866	3	Y	198	198	0	5	
						18	4	218	9						
11	3510 X	3337	-0-	-173	-0-	504	1	2598	3	Y	195	193	0	7	
						20	4	215	9						
12	3627 X	3521	-0-	-106	-0-	579	1	2772	3	Y	141	144	0	4	
						15	4	155	9						
*01	3658 X	3307	-0-	-351	-0-	601	1	2418	3	Y	247	242	0	9	
						16	4	272	9						
*02	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	446	1	2986	3	Y	244	248	0	5	
						10	4	268	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C														
WELL #: 5H RRCID -> 285741														
COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 11930 PERF.12060 - 15373														
CAPACITY														
CNTY: LIVE OAK														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	6300 X	4571	-0-	-1729	-0-	846 1	2979 3	Y	550	552 0				26
						141 4	605 9							
10	9931 X	9931	-0-	-0-	-0-	1906 1	6941 3	Y	926	915 0				37
						65 4	1019 9							
11	9582 X	9582	-0-	-0-	-0-	1962 1	6792 3	Y	663	660 0				40
						99 4	729 9							
12	10171 X	10171	-0-	-0-	-0-	2232 1	7039 3	Y	590	591 0				39
						251 4	649 9							
01	9920 X	7722	-0-	-2198	-0-	1422 1	5473 3	Y	563	567 0				35
						208 4	619 9							
02	DLQ G-10	6181	-0-	6181	6181	1218 1	4224 3	Y	397	399 0				33
						302 4	437 9							
NITSCH UNIT A														
WELL #: 2H RRCID -> 286204														
COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 12723 PERF.12763 - 18437														
09	12990 X	7229	-0-	-5761	-0-	1385 1	5430 3	Y	208	180 0				55
						185 4	229 9							
10	13423 X	10764	-0-	-2659	-0-	1892 1	8258 3	Y	369	333 0				91
						208 4	406 9							
11	12990 X	11253	-0-	-1737	-0-	2115 1	8411 3	Y	518	472 0				137
						157 4	570 9							
12	12710 X	9808	-0-	-2902	-0-	2302 1	6882 3	Y	424	446 0				115
						158 4	466 9							
*01	10757 X	10436	-0-	-321	-0-	2164 1	7610 3	Y	466	481 0				100
						149 4	513 9							
*02	166 X	166	-0-	-0-	-0-	2 1	8 3	Y	142	208 0				34
						156 9								
NITSCH UNIT A														
WELL #: 3H RRCID -> 286205														
COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 12811 PERF.12815 - 18394														
09	9184 X	9184	-0-	-0-	-0-	1778 1	6972 3	Y	179	281 0				47
						237 4	197 9							
10	11160 X	8665	-0-	-2495	-0-	1550 1	6764 3	Y	164	171 0				40
						171 4	180 9							
11	12270 X	6758	-0-	-5512	-0-	1300 1	5169 3	Y	175	169 0				46
						96 4	193 9							
12	12679 X	3135	-0-	-9544	-0-	745 1	2226 3	Y	103	121 0				28
						51 4	113 9							
*01	12679 X	6546	-0-	-6133	-0-	1363 1	4791 3	Y	272	241 0				59
						93 4	299 9							
*02	14686 X	14686	-0-	-0-	-0-	3178 1	10844 3	Y	405	366 0				98
						218 4	446 9							
KENNEDY-OLSON ESSE 2H PSA														
WELL #: 2H RRCID -> 286293														
COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12233 PERF.12597 - 17295														
09	10350 X	-0-	-0-	-10350	-0-			Y	-0-	3 0				-0-
10	10695 X	-0-	-0-	-10695	-0-			Y	-0-					-0-
11	10350 X	655	-0-	-9695	-0-	61 1	592 3	Y	-0-					-0-
						2 4								
12	6758 X	-0-	-0-	-6758	-0-			Y	-0-					-0-
01	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-			Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)												CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC															
KENNEDY-OLSON ESSE 7H PSA															
WELL #: 7H												RRCID -> 286294			
COMPL. DATE 01/10/2019												TOTAL DEPTH 12163			
PERF.12662												- 18810			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	12660 X	10764	-0-	-1896	-0-	781 1	8384 3	11 4	1588 9	Y	1444	1440 0			20
10	13082 X	9990	-0-	-3092	-0-	794 1	7823 3	17 4	1356 9	Y	1233	1237 0			16
11	11100 X	9984	-0-	-1116	-0-	834 1	8067 3	23 4	1060 9	Y	964	967 0			13
12	11470 X	9542	-0-	-1928	-0-	755 1	7811 3	13 4	963 9	Y	875	875 0			13
01	11129 X	5390	-0-	-5739	-0-	345 1	4423 3	14 4	608 9	Y	553	558 0			8
02	8756 X	8756	-0-	-0-	-0-	600 1	7546 3	23 4	587 9	Y	534	532 0			10
KENNEDY-OLSON ESSE 3H PSA															
WELL #: 3H												RRCID -> 286316			
COMPL. DATE 01/10/2019												TOTAL DEPTH 12198			
PERF.12643												- 17707			
09	12000 X	10110	-0-	-1890	-0-	771 1	8270 3	11 4	1058 9	Y	962	959 0			14
10	12400 X	9014	-0-	-3386	-0-	751 1	7394 3	16 4	853 9	Y	775	779 0			10
11	10050 X	9167	-0-	-883	-0-	762 1	7369 3	21 4	1015 9	Y	923	921 0			12
12	10447 X	9480	-0-	-967	-0-	745 1	7709 3	13 4	1013 9	Y	921	919 0			14
01	10447 X	5891	-0-	-4556	-0-	363 1	4649 3	15 4	864 9	Y	785	788 0			11
02	7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	502 1	6316 3	19 4	859 9	Y	781	778 0			14
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C-G SA															
WELL #: 1H												RRCID -> 286317			
COMPL. DATE 12/13/2018												TOTAL DEPTH 11914			
PERF.12173												- 15519			
09	2970 X	2853	-0-	-117	-0-	570 1	2006 3	95 4	182 9	Y	165	163 0			8
10	2666 X	1807	-0-	-859	-0-	370 1	1347 3	13 4	77 9	Y	70	75 0			3
11	2700 X	2063	-0-	-637	-0-	447 1	1546 3	22 4	48 9	Y	44	44 0			3
12	7841 X	7841	-0-	-0-	-0-	1711 1	5397 3	192 4	541 9	Y	492	463 0			32
01	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	1058 1	4071 3	155 4	387 9	Y	352	362 0			22
02	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	997 1	3459 3	247 4	396 9	Y	360	352 0			30
KENNEDY-OLSON ESSE 6H PSA															
WELL #: 6H												RRCID -> 286508			
COMPL. DATE 01/10/2019												TOTAL DEPTH 12222			
PERF.12608												- 18514			
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2 0			-0-
EASLEY UNIT															
WELL #: 11H												RRCID -> 286563			
COMPL. DATE 08/14/2019												TOTAL DEPTH 12664			
PERF.12472												- 17715			
09	6900 X	-0-	-0-	-6900	-0-					Y	-0-				-0-
10	7130 X	-0-	-0-	-7130	-0-					Y	-0-				-0-
11	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC																													
EASLEY UNIT																													
WELL #: 10H															RRCID -> 286564														
COMPL. DATE 08/15/2019															TOTAL DEPTH 12697														
PERF.12525															- 18790														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM								
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE								
09	22425	X	22425	-0-		-0-		-0-			2698	1	16861	3	Y	2549	2524	0			26								
											62	4	2804	9															
10	20646	X	16463	-0-		-4183		-0-			2175	1	12068	3	Y	1990	1988	0			28								
											31	4	2189	9															
11	19980	X	1004	-0-		-18976		-0-			136	1	799	3	Y	60	87	0			1								
											3	4	66	9															
12	20646	X	8837	-0-		-11809		-0-			1003	1	6221	3	Y	1454	1438	0			17								
											14	4	1599	9															
01	20646	X	14905	-0-		-5741		-0-			1332	1	11022	3	Y	2280	2266	0			31								
											43	4	2508	9															
02	6030	X	6030	-0-		-0-		-0-			661	1	4549	3	Y	738	755	0			14								
											8	4	812	9															
KENNEDY-OLSON ESSE 8H PSA																													
WELL #: 8H																													
RRCID -> 286576																													
COMPL. DATE 01/10/2019																													
TOTAL DEPTH 12198																													
PERF.12665 - 19436																													
09	630	N	629	-0-		-1		-0-			46	1	495	3	Y	79	79	0			1								
											1	4	87	9															
10	713	N	659	-0-		-54		-0-			53	1	520	3	Y	77	77	0			1								
											1	4	85	9															
11	1140	N	652	-0-		-488		-0-			54	1	524	3	Y	66	66	0			1								
											1	4	73	9															
12	651	N	563	-0-		-88		-0-			37	1	387	3	Y	125	124	0			2								
											1	4	138	9															
01	1624	N	1624	-0-		-0-		-0-			104	1	1338	3	Y	162	162	0			2								
											4	4	178	9															
02	474	X	474	-0-		-0-		-0-			34	1	426	3	Y	12	14	0			-0-								
											1	4	13	9															
NITSCH UNIT A-B PSA																													
WELL #: 1H																													
RRCID -> 286577																													
COMPL. DATE 01/11/2020																													
TOTAL DEPTH 12053																													
PERF.12758 - 18500																													
09	11340	X	8999	-0-		-2341		-0-			1708	1	6699	3	Y	331	360	0			87								
											228	4	364	9															
10	11408	X	10983	-0-		-425		-0-			1923	1	8393	3	Y	414	399	0			102								
											212	4	455	9															
11	11610	X	11223	-0-		-387		-0-			2124	1	8448	3	Y	448	432	0			118								
											158	4	493	9															
12	12105	X	12105	-0-		-0-		-0-			2847	1	8512	3	Y	501	484	0			135								
											195	4	551	9															
*01	11997	X	11277	-0-		-720		-0-			2341	1	8232	3	Y	494	523	0			106								
											161	4	543	9															
*02	8863	X	8863	-0-		-0-		-0-			1887	1	6441	3	Y	369	386	0			89								
											129	4	406	9															
THREE SISTERS 01																													
WELL #: 43H																													
RRCID -> 286619																													
COMPL. DATE 08/16/2019																													
TOTAL DEPTH 12677																													
PERF.12961 - 19700																													
09	8460	X	7576	-0-		-884		-0-			81	1	6562	3	Y	848	848	0			-0-								
											933	9																	
10	8432	X	7546	-0-		-886		-0-			84	1	6480	3	Y	893	893	0			-0-								
											982	9																	
11	8160	X	6045	-0-		-2115		-0-			64	1	5119	3	Y	784	784	0			-0-								
											862	9																	
12	8432	X	3188	-0-		-5244		-0-			41	1	2693	3	Y	413	413	0			-0-								
											454	9																	
01	7905	X	6911	-0-		-994		-0-			101	1	5779	3	Y	937	937	0			-0-								
											1031	9																	
02	DLQ G-10		4116	-0-		4116		4116			59	1	3415	3	Y	584	584	0			-0-								
											642	9																	

SUGARKANE (EAGLE FORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																												
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 86950 600																																																																										
EASLEY-HOLLMAN UNIT PSA															//CONT.// 525398																																																																										
															WELL #: 1H															RRCID -> 286725															COMPL. DATE 08/13/2019															TOTAL DEPTH 12586															PERF.12526 - 16571														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																				
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																				
09	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	571	1	3571	3	Y	538	538	0					6																																																																				
									13	4	592	9																																																																													
10	4433	X	3462	-0-	-971	-0-	-0-	-0-	465	1	2580	3	Y	373	374	0					5																																																																				
									7	4	410	9																																																																													
11	4560	X	3539	-0-	-1021	-0-	-0-	-0-	448	1	2633	3	Y	408	409	0					4																																																																				
									9	4	449	9																																																																													
12	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	782	1	4848	3	Y	783	778	0					9																																																																				
									11	4	861	9																																																																													
01	4898	X	4070	-0-	-828	-0-	-0-	-0-	375	1	3099	3	Y	531	533	0					7																																																																				
									12	4	584	9																																																																													
02	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	239	1	1645	3	Y	436	435	0					8																																																																				
									3	4	480	9																																																																													
JOHNSON-PATINO-TSCHIRHART 8H PSA WELL #: 8H RRCID -> 287145 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12586 - 20396																																																																																									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																																																																				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																																																																				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																																																																				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																																																																				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																																																																				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-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																																																																																									
09	15000	X	13868	-0-	-1132	-0-	-0-	-0-	2048	1	10257	3	Y	1364	1370	0					38																																																																				
									63	4	1500	9																																																																													
10	13766	X	13766	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1972	1	10280	3	Y	1318	1320	0					36																																																																				
									64	4	1450	9																																																																													
11	15420	X	12448	-0-	-2972	-0-	-0-	-0-	1803	1	9293	3	Y	1165	1159	0					42																																																																				
									70	4	1282	9																																																																													
12	15934	X	15089	-0-	-845	-0-	-0-	-0-	2351	1	11247	3	Y	1301	1302	0					41																																																																				
									60	4	1431	9																																																																													
*01	15934	X	12459	-0-	-3475	-0-	-0-	-0-	2230	1	8977	3	Y	1084	1084	0					41																																																																				
									60	4	1192	9																																																																													
*02	16573	X	16573	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1959	1	13112	3	Y	1327	1342	0					26																																																																				
									42	4	1460	9																																																																													
F. JOHNSON-J. TSCHIRHART 10H PSA WELL #: 10H RRCID -> 287170 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12583 - 20318																																																																																									
09	18210	X	16097	-0-	-2113	-0-	-0-	-0-	2388	1	11958	3	Y	1525	1530	0					42																																																																				
									73	4	1678	9																																																																													
10	17360	X	16714	-0-	-646	-0-	-0-	-0-	2401	1	12515	3	Y	1564	1563	0					43																																																																				
									78	4	1720	9																																																																													
11	16800	X	14067	-0-	-2733	-0-	-0-	-0-	2060	1	10616	3	Y	1192	1192	0					43																																																																				
									80	4	1311	9																																																																													
12	17360	X	14784	-0-	-2576	-0-	-0-	-0-	2333	1	11162	3	Y	1118	1126	0					35																																																																				
									59	4	1230	9																																																																													
*01	17360	X	7999	-0-	-9361	-0-	-0-	-0-	1478	1	5951	3	Y	482	499	0					18																																																																				
									40	4	530	9																																																																													
*02	13131	X	13131	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1566	1	10485	3	Y	951	951	0					18																																																																				
									34	4	1046	9																																																																													

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
WIEDING-WESTON UNIT														
WELL #: 14H RRCID -> 287294 COMPL. DATE 12/10/2019 TOTAL DEPTH 12173 PERF.12546 - 18952														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(CODE)	(-)	CODE		M			CODE		
09	24238 X	24238	-0-	-0-	-0-	1896	1	20352	3	Y	1784	1779	0	25
						28	4	1962	9					
10	29388 X	22259	-0-	-7129	-0-	1878	1	18498	3	Y	1676	1679	0	22
						39	4	1844	9					
11	28440 X	17948	-0-	-10492	-0-	1538	1	14864	3	Y	1367	1371	0	18
						42	4	1504	9					
12	29388 X	15807	-0-	-13581	-0-	1300	1	13455	3	Y	936	940	0	14
						22	4	1030	9					
01	27590 X	21213	-0-	-6377	-0-	1413	1	18122	3	Y	1474	1467	0	21
						57	4	1621	9					
02	12227 X	12227	-0-	-0-	-0-	794	1	9985	3	Y	1288	1285	0	24
						31	4	1417	9					
WIEDING-WESTON UNIT														
WELL #: 15H RRCID -> 287295 COMPL. DATE 11/20/2019 TOTAL DEPTH 12146 PERF.12453 - 19159														
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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														
09	15450 X	14813	-0-	-637	-0-	1153	1	12370	3	Y	1157	1161	0	16
						17	4	1273	9					
10	15965 X	12208	-0-	-3757	-0-	1030	1	10140	3	Y	924	928	0	12
						22	4	1016	9					
11	18840 X	16536	-0-	-2304	-0-	1424	1	13769	3	Y	1185	1181	0	16
						39	4	1304	9					
12	19468 X	4606	-0-	-14862	-0-	376	1	3888	3	Y	305	316	0	5
						6	4	336	9					
01	19468 X	417	-0-	-19051	-0-	2	1	32	3	Y	348	348	0	5
						383	9							
02	13 X	13	-0-	-0-	-0-	1	3	12	9	Y	11	16	0	-0-
WIEDING-WESTON UNIT														
WELL #: 16H RRCID -> 287308 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12522 - 19226														
09	19100 X	19100	-0-	-0-	-0-	1509	1	16199	3	Y	1245	1235	0	17
						22	4	1370	9					
10	17856 X	16989	-0-	-867	-0-	1443	1	14210	3	Y	1187	1188	0	16
						30	4	1306	9					
11	16365 X	16365	-0-	-0-	-0-	1406	1	13590	3	Y	1210	1210	0	16
						38	4	1331	9					
12	19747 X	10543	-0-	-9204	-0-	875	1	9057	3	Y	542	550	0	8
						15	4	596	9					
01	19747 X	13668	-0-	-6079	-0-	902	1	11572	3	Y	1052	1045	0	15
						37	4	1157	9					
02	9859 X	9859	-0-	-0-	-0-	653	1	8221	3	Y	873	872	0	16
						25	4	960	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
WIEDING-WESTON UNIT														
WELL #: 17H RRCID -> 287309 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 12143 PERF.12508 - 19367														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	6750 X	106	-0-	-6644	-0-	1	3	105	9	Y	95	94	0	1
10	87 X	87	-0-	-0-	-0-	1	3	86	9	Y	78	78	0	1
11	115 X	115	-0-	-0-	-0-	1	3	114	9	Y	104	104	0	1
12	124 X	50	-0-	-74	-0-	3	1	30	3	Y	15	16	0	-0-
						17	9							
01	124 X	47	-0-	-77	-0-	1	3	46	9	Y	42	41	0	1
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	22	1	280	3	Y	233	230	0	4
						1	4	256	9					
THREE SISTERS 01														
WELL #: 45H RRCID -> 287797 COMPL. DATE 08/16/2019 TOTAL DEPTH 12697 PERF.13111 - 22367														
09	10980 X	9767	-0-	-1213	-0-	98	1	7944	3	Y	1568	1568	0	-0-
						1725	9							
10	11377 X	10129	-0-	-1248	-0-	106	1	8160	3	Y	1694	1694	0	-0-
						1863	9							
11	11010 X	8052	-0-	-2958	-0-	85	1	6658	3	Y	1190	1190	0	-0-
						1309	9							
12	11377 X	8564	-0-	-2813	-0-	105	1	6775	3	Y	1531	1531	0	-0-
						1684	9							
01	10292 X	8685	-0-	-1607	-0-	123	1	6900	3	Y	1511	1511	0	-0-
						1662	9							
02	7815 X	7815	-0-	-0-	-0-	111	1	6279	3	Y	1295	1295	0	-0-
						1425	9							
BARBOZA UNIT														
WELL #: 13H RRCID -> 287802 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12642 - 18165														
09	10890 X	5008	-0-	-5882	-0-	843	1	3767	3	Y	344	352	0	9
						20	4	378	9					
10	11067 X	3881	-0-	-7186	-0-	598	1	2910	3	Y	298	296	0	11
						45	4	328	9					
11	10470 X	479	-0-	-9991	-0-	81	1	299	3	Y	88	95	0	4
						2	4	97	9					
12	6076 X	181	-0-	-5895	-0-	4	1	13	3	Y	149	147	0	6
						164	9							
01	6014 X	490	-0-	-5524	-0-	82	1	318	3	Y	79	82	0	3
						3	4	87	9					
02	596 X	596	-0-	-0-	-0-	136	1	454	3	Y	1	4	0	-0-
						5	4	1	9					
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C														
WELL #: 3H RRCID -> 288011 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 11886 PERF.12140 - 15403														
09	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	862	1	3033	3	Y	386	381	0	18
						143	4	425	9					
10	6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	1177	1	4284	3	Y	650	642	0	26
						40	4	715	9					
11	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	1245	1	4309	3	Y	553	545	0	34
						63	4	608	9					
12	4619 X	4224	-0-	-395	-0-	857	1	2704	3	Y	515	515	0	34
						96	4	567	9					
01	6231 X	4517	-0-	-1714	-0-	823	1	3167	3	Y	370	381	0	23
						120	4	407	9					
02	DLQ G-10	4378	-0-	4378	4378	839	1	2912	3	Y	381	372	0	32
						208	4	419	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
DAVILA-GRAHAM UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 288015		COMPL. DATE 01/07/2018		TOTAL DEPTH 12103 PERF.12206 - 18929					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3750 X	2641	-0-	-1109	-0-	349 1	2179 3	8 4 105 9	Y	95	95 0		1
10	3875 X	2588	-0-	-1287	-0-	380 1	2109 3	5 4 94 9	Y	85	85 0		1
11	3750 X	2755	-0-	-995	-0-	380 1	2233 3	7 4 135 9	Y	123	123 0		1
12	2728 X	2373	-0-	-355	-0-	316 1	1959 3	4 4 94 9	Y	85	85 0		1
01	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	305 1	2526 3	10 4 403 9	Y	366	362 0		5
02	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	218 1	1497 3	3 4 224 9	Y	204	205 0		4
DAVILA-GRAHAM UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 288025		COMPL. DATE 01/07/2018		TOTAL DEPTH 12130 PERF.11952 - 18329					
09	6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	793 1	4957 3	18 4 898 9	Y	816	814 0		8
10	7751 X	7751	-0-	-0-	-0-	1021 1	5664 3	15 4 1051 9	Y	955	950 0		13
11	7650 X	7650	-0-	-0-	-0-	962 1	5657 3	19 4 1012 9	Y	920	924 0		9
12	6882 X	6825	-0-	-57	-0-	815 1	5056 3	11 4 943 9	Y	857	856 0		10
01	7750 X	6823	-0-	-927	-0-	623 1	5157 3	20 4 1023 9	Y	930	927 0		13
02	6472 X	6472	-0-	-0-	-0-	709 1	4877 3	9 4 877 9	Y	797	795 0		15
MORGAN UNIT		WELL #: 501H		RRCID -> 288026		COMPL. DATE 10/17/2017		TOTAL DEPTH 11861 PERF.12581 - 18762					
09	3390 X	3376	-0-	-14	-0-	582 1	2370 3	17 4 407 9	Y	370	373 0		12
10	3503 X	2175	-0-	-1328	-0-	416 1	1505 3	11 4 243 9	Y	221	223 0		10
11	3390 X	2353	-0-	-1037	-0-	434 1	1633 3	10 4 276 9	Y	251	251 0		10
12	3503 X	701	-0-	-2802	-0-	121 1	440 3	4 4 136 9	Y	124	128 0		6
01	3503 X	14	-0-	-3489	-0-	1 3	13 9	1 3 13 9	Y	12	17 0		1
02	59 X	59	-0-	-0-	-0-	11 1	36 3	12 9	Y	11	11 0		1
WIEDING-WESTON UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 288102		COMPL. DATE 06/24/2018		TOTAL DEPTH 110 PERF. N/A					
09	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WIEDING-WESTON UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 288103		COMPL. DATE 07/06/2018		TOTAL DEPTH 110 PERF. N/A					
09	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398										
WIEDING-WESTON UNIT			WELL #:		7H	RRCID -> 288104		COMPL. DATE 07/01/2018		TOTAL DEPTH		110 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	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			
09	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-
02	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			
09	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	44	1	195	3	Y	789	799	0		21
						1	4	868	9						
10	1023 N	776	-0-	-247	-0-	18	1	88	3	Y	608	607	0		22
						1	4	669	9						
11	990 N	777	-0-	-213	-0-	44	1	163	3	Y	517	516	0		23
						1	4	569	9						
12	1147 N	912	-0-	-235	-0-	29	1	92	3	Y	718	711	0		30
						1	4	790	9						
01	775 N	573	-0-	-202	-0-	14	1	56	3	Y	457	468	0		19
						503	9								
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	36	1	121	3	Y	344	342	0		21
						1	4	378	9						

ELIZONDO 01			WELL #:		03H	RRCID -> 288631		COMPL. DATE 12/29/2019		TOTAL DEPTH		13132 PERF.13347 - 17376			
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	22	3	9	9	Y	8	8	0		-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	10	3	1	9	Y	1	1	0		-0-
*12	31 N	20	-0-	-11	-0-	11	3	9	9	Y	8	8	0		-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	9	3	7	9	Y	6	6	0		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ELIZONDO 01			WELL #:		04H	RRCID -> 288632		COMPL. DATE 12/29/2019		TOTAL DEPTH		13222 PERF.13385 - 17427			
09	1860 X	1483	-0-	-377	-0-	420	3	1063	9	Y	966	966	0		-0-
10	1023 X	110	-0-	-913	-0-	70	3	40	9	Y	36	36	0		-0-
11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	351	3	342	9	Y	311	311	0		-0-
*12	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	1910	3	514	9	Y	467	467	0		-0-
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	237	3	140	9	Y	127	127	0		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ELIZONDO 01			WELL #:		06H	RRCID -> 288634		COMPL. DATE 12/29/2019		TOTAL DEPTH		13236 PERF.13446 - 17400			
09	990 X	424	-0-	-566	-0-	344	3	80	9	Y	73	73	0		-0-
10	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-				-0-
11	990 X	201	-0-	-789	-0-	40	3	161	9	Y	146	146	0		-0-
*12	434 X	196	-0-	-238	-0-	124	3	72	9	Y	65	65	0		-0-
01	434 X	3	-0-	-431	-0-	1	3	2	9	Y	2	2	0		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC															
ELIZONDO 01															
WELL #: 05H RRCID -> 288639 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 13268 PERF.13437 - 17530															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	347	3	446	9	Y	405	405	0		-0-
10	403 N	51	-0-	-352	-0-	6	3	45	9	Y	41	41	0		-0-
11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	320	3	414	9	Y	376	376	0		-0-
*12	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1000	3	380	9	Y	345	345	0		-0-
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	186	3	99	9	Y	90	90	0		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G														WELL #: 3H RRCID -> 288668 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 12221 PERF.12429 - 19397	
09	15810 X	13033	-0-	-2777	-0-	2452	1	8629	3	Y	1404	1398	0		65
						408	4	1544	9						
10	14663 X	14663	-0-	-0-	-0-	2806	1	10214	3	Y	1406	1415	0		56
						96	4	1547	9						
11	14790 X	10279	-0-	-4511	-0-	2021	1	6995	3	Y	1055	1047	0		64
						102	4	1161	9						
12	15283 X	10765	-0-	-4518	-0-	2299	1	7250	3	Y	871	878	0		57
						258	4	958	9						
01	15283 X	9149	-0-	-6134	-0-	1677	1	6454	3	Y	703	716	0		44
						245	4	773	9						
02	7497 X	7497	-0-	-0-	-0-	1448	1	5024	3	Y	605	598	0		51
						359	4	666	9						

DAVIS 01														WELL #: 11H RRCID -> 288673 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13245 - 17273	
09	5700 X	5271	-0-	-429	-0-	201	1	4127	3	Y	857	857	0		-0-
						943	9								
10	5890 X	5574	-0-	-316	-0-	267	1	4222	3	Y	986	986	0		-0-
						1085	9								
11	5700 X	5401	-0-	-299	-0-	219	1	4310	3	Y	793	793	0		-0-
						872	9								
*12	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	239	1	4516	3	Y	710	710	0		-0-
						781	9								
01	5580 X	3355	-0-	-2225	-0-	185	1	2744	3	Y	387	387	0		-0-
						426	9								
*02	5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	263	1	4305	3	Y	746	746	0		-0-
						821	9								

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G														WELL #: 4H RRCID -> 288702 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 12290 PERF.12473 - 19526	
09	13860 X	3839	-0-	-10021	-0-	534	1	1878	3	Y	1216	1181	0		57
						89	4	1338	9						
10	14322 X	7344	-0-	-6978	-0-	1117	1	4067	3	Y	1929	1909	0		77
						38	4	2122	9						
11	13860 X	10731	-0-	-3129	-0-	1850	1	6404	3	Y	2167	2112	0		132
						93	4	2384	9						
12	10261 X	9309	-0-	-952	-0-	1786	1	5632	3	Y	1536	1567	0		101
						201	4	1690	9						
01	7347 X	7207	-0-	-140	-0-	1085	1	4175	3	Y	1626	1625	0		102
						158	4	1789	9						
02	7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	1214	1	4211	3	Y	1626	1592	0		136
						301	4	1789	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
FOSTER UNIT														
WELL #: 502H RRCID -> 288703 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12923 - 18619														
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	10380 X	8022	-0-	-2358	-0-	1175 1	5883 3	36 4	928 9	Y	844	843 0		24
10	8835 X	8132	-0-	-703	-0-	1175 1	6125 3	38 4	794 9	Y	722	726 0		20
11	8550 X	6633	-0-	-1917	-0-	957 1	4933 3	37 4	706 9	Y	642	639 0		23
12	8463 X	6270	-0-	-2193	-0-	998 1	4777 3	25 4	470 9	Y	427	437 0		13
*01	8401 X	2459	-0-	-5942	-0-	408 1	1641 3	11 4	399 9	Y	363	362 0		14
*02	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	642 1	4297 3	14 4	400 9	Y	364	371 0		7
FOSTER UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 288719 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12835 - 18724														
09	5310 X	3669	-0-	-1641	-0-	514 1	2575 3	16 4	564 9	Y	513	513 0		14
10	4185 X	3655	-0-	-530	-0-	503 1	2620 3	16 4	516 9	Y	469	470 0		13
11	3840 X	2456	-0-	-1384	-0-	326 1	1682 3	13 4	435 9	Y	395	394 0		14
12	3875 X	2902	-0-	-973	-0-	417 1	1993 3	11 4	481 9	Y	437	437 0		14
*01	3813 X	3344	-0-	-469	-0-	568 1	2286 3	15 4	475 9	Y	432	430 0		16
*02	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	305 1	2041 3	7 4	460 9	Y	418	426 0		8
KOWALIK 228-1R														
WELL #: 5H RRCID -> 288734 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 11968 PERF.11860 - 15989														
09	761 X	761	-0-	-0-	-0-	77 1	483 3	2 4	199 9	Y	181	182 0		2
10	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	2 0		-0-
11	420 X	-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-
02	T. A.	666	-0-	666	666	64 1	440 3	1 4	161 9	Y	146	143 0		3
FOSTER UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 288783 COMPL. DATE 01/08/2021 TOTAL DEPTH 12731 PERF.12901 - 18682														
09	420 N	343	-0-	-77	-0-	20 1	100 3	1 4	222 9	Y	202	202 0		6
10	496 N	341	-0-	-155	-0-	16 1	82 3	1 4	242 9	Y	220	220 0		6
11	330 N	187	-0-	-143	-0-	2 1	10 3	175 9		Y	159	159 0		6
12	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	240 1	1147 3	6 4	227 9	Y	206	206 0		6
*01	3100 N	3771	-0-	671	671	661 1	2659 3	18 4	433 9	Y	394	385 0		15
*02	2318 N	1647	-0-	-671	-0-	174 1	1165 3	4 4	304 9	Y	276	286 0		5

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC															
SCR G-MOBIL C SA															
WELL #: 1H RRCID -> 288798 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12462 - 18752															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	8340 X	8154	-0-	-186	-0-	1566	1	5511	3	Y	742	737	0	35	
						261	4	816	9						
10	8618 X	8556	-0-	-62	-0-	1625	1	5917	3	Y	871	871	0	35	
						56	4	958	9						
11	7590 X	6837	-0-	-753	-0-	1344	1	4652	3	Y	703	695	0	43	
						68	4	773	9						
12	8432 X	6383	-0-	-2049	-0-	1341	1	4230	3	Y	601	604	0	40	
						151	4	661	9						
01	8556 X	5239	-0-	-3317	-0-	902	1	3470	3	Y	668	666	0	42	
						132	4	735	9						
02	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	1001	1	3471	3	Y	682	667	0	57	
						248	4	750	9						
HAVEMAN TRUST 01														WELL #: 3H RRCID -> 288863 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13543 - 20064	
09	14880 X	12677	-0-	-2203	-0-	560	1	11440	3	Y	615	615	0	-0-	
						677	9								
10	15399 X	15399	-0-	-0-	-0-	827	1	13036	3	Y	1396	1396	0	-0-	
						1536	9								
11	14880 X	13665	-0-	-1215	-0-	618	1	12142	3	Y	823	823	0	-0-	
						905	9								
*12	15376 X	15032	-0-	-344	-0-	708	1	13370	3	Y	867	867	0	-0-	
						954	9								
01	15706 X	15706	-0-	-0-	-0-	952	1	14091	3	Y	603	603	0	-0-	
						663	9								
*02	12734 X	12734	-0-	-0-	-0-	682	1	11138	3	Y	831	831	0	-0-	
						914	9								
FOSTER UNIT														WELL #: 504H RRCID -> 289222 COMPL. DATE 01/11/2021 TOTAL DEPTH 12707 PERF.13048 - 18478	
09	9624 X	9624	-0-	-0-	-0-	1476	1	7391	3	Y	647	648	0	18	
						45	4	712	9						
10	5208 X	3971	-0-	-1237	-0-	586	1	3054	3	Y	284	294	0	8	
						19	4	312	9						
11	10350 X	755	-0-	-9595	-0-	107	1	553	3	Y	83	88	0	3	
						4	4	91	9						
12	10695 X	-0-	-0-	-10695	-0-					Y	-0-	3	0	-0-	
*01	10695 X	2906	-0-	-7789	-0-	554	1	2230	3	Y	97	93	0	4	
						15	4	107	9						
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0	-0-	
FOSTER UNIT														WELL #: 9H RRCID -> 289223 COMPL. DATE 01/11/2021 TOTAL DEPTH 12769 PERF.12867 - 18812	
09	9450 X	1716	-0-	-7734	-0-	261	1	1306	3	Y	128	127	0	4	
						8	4	141	9						
10	13888 X	9777	-0-	-4111	-0-	1478	1	7701	3	Y	500	490	0	14	
						48	4	550	9						
11	13440 X	9857	-0-	-3583	-0-	1503	1	7749	3	Y	496	492	0	18	
						59	4	546	9						
12	13888 X	10371	-0-	-3517	-0-	1695	1	8110	3	Y	475	478	0	15	
						43	4	523	9						
01	9765 X	4081	-0-	-5684	-0-	807	1	3250	3	Y	2	17	0	-0-	
						22	4	2	9						
02	12695 X	12695	-0-	-0-	-0-	1645	1	11014	3	Y	-0-			-0-	
						36	4								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 289273 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12381 - 19094														
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	
09	4320 X	4071	-0-	-249	-0-	500 12 4	3126 3 433 9	Y	394	394	0		4	
10	4464 X	3771	-0-	-693	-0-	508 7 4	2818 3 438 9	Y	398	396	0		6	
11	4440 X	3929	-0-	-511	-0-	498 10 4	2930 3 491 9	Y	446	448	0		4	
12	4588 X	1872	-0-	-2716	-0-	222 3 4	1376 3 271 9	Y	246	247	0		3	
01	4588 X	1724	-0-	-2864	-0-	158 5 4	1307 3 254 9	Y	231	231	0		3	
02	DLQ G-10	147	-0-	147	147	2 1 129 9	16 3	Y	117	118	0		2	
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 13H RRCID -> 289274 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12355 - 20143														
09	3840 X	2682	-0-	-1158	-0-	298 7 4	1860 3 517 9	Y	470	470	0		5	
10	3968 X	3823	-0-	-145	-0-	497 7 4	2755 3 564 9	Y	513	511	0		7	
11	3960 X	1911	-0-	-2049	-0-	201 4 4	1182 3 524 9	Y	476	478	0		5	
12	4092 X	633	-0-	-3459	-0-	9 1 568 9	56 3	Y	516	515	0		6	
01	4092 X	1435	-0-	-2657	-0-	110 4 4	911 3 410 9	Y	373	374	0		5	
02	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	164 2 4	1127 3 341 9	Y	310	309	0		6	
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 289275 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12452 PERF.12388 - 19590														
09	2010 X	1433	-0-	-577	-0-	160 4 4	1001 3 268 9	Y	244	244	0		3	
10	2077 X	1360	-0-	-717	-0-	157 2 4	874 3 327 9	Y	297	296	0		4	
11	2010 X	1574	-0-	-436	-0-	181 4 4	1063 3 326 9	Y	296	297	0		3	
12	1891 X	451	-0-	-1440	-0-	50 1 1	312 3 88 9	Y	80	82	0		1	
01	1891 X	1581	-0-	-310	-0-	140 1 5 4	1154 3 282 9	Y	256	253	0		4	
02	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	107 1 1	735 3 165 9	Y	150	151	0		3	
REYNOLDS GAS UNIT 1														
WELL #: 6H RRCID -> 289484 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 13048 PERF.12876 - 19129														
09	2700 X	1711	-0-	-989	-0-	383 22 4	887 3 419 9	Y	381	377	0		86	
10	2790 X	1872	-0-	-918	-0-	439 28 4	983 3 422 9	Y	384	371	0		99	
11	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	531 34 4	1162 3 431 9	Y	392	425	0		66	
12	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	654 58 4	1244 3 428 9	Y	389	389	0		66	
01	1922 X	862	-0-	-1060	-0-	235 38 4	473 3 116 9	Y	105	171	0		-0-	
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	9 1 1	244 3 39 9	Y	35	9	0		26	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
DAVIS 01														
WELL #: 08H RRCID -> 289503 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 13298 PERF.13402 - 16987														
M O	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	* EOM BALANCE
09	6030 X	4271	-0-	-1759	-0-	171	1	3500	3	Y	545	545	0	-0-
10	5704 X	5272	-0-	-432	-0-	600	9	4169	3	Y	763	763	0	-0-
11	5130 X	5040	-0-	-90	-0-	264	1	4155	3	Y	613	613	0	-0-
*12	5301 X	3911	-0-	-1390	-0-	839	9	3218	3	Y	475	475	0	-0-
01	5270 X	1755	-0-	-3515	-0-	211	1	1294	3	Y	340	340	0	-0-
*02	886 X	886	-0-	-0-	-0-	674	9	275	3	Y	541	541	0	-0-
						170	1							
						523	9							
						87	1							
						374	9							
						16	1							
						595	9							
DAVIS 01														
WELL #: 09H RRCID -> 289505 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13275 - 16848														
09	7440 X	4665	-0-	-2775	-0-	204	1	4169	3	Y	265	265	0	-0-
10	7378 X	6890	-0-	-488	-0-	292	9	5856	3	Y	603	603	0	-0-
11	6240 X	6099	-0-	-141	-0-	371	1	5398	3	Y	388	388	0	-0-
*12	6448 X	6125	-0-	-323	-0-	663	9	5358	3	Y	439	439	0	-0-
01	6882 X	1826	-0-	-5056	-0-	274	1	1456	3	Y	247	247	0	-0-
*02	392 X	392	-0-	-0-	-0-	427	9	192	3	Y	171	171	0	-0-
						284	1							
						483	9							
						98	1							
						272	9							
						12	1							
						188	9							
DAVIS 01														
WELL #: 10H RRCID -> 289506 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 13318 PERF.13316 - 17118														
09	6720 X	4386	-0-	-2334	-0-	188	1	3840	3	Y	325	325	0	-0-
10	6882 X	5487	-0-	-1395	-0-	358	9	4621	3	Y	521	521	0	-0-
11	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	293	1	4766	3	Y	452	452	0	-0-
*12	5611 X	4668	-0-	-943	-0-	573	9	4025	3	Y	391	391	0	-0-
01	5487 X	2741	-0-	-2746	-0-	242	1	2341	3	Y	220	220	0	-0-
*02	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	497	9	1296	3	Y	384	384	0	-0-
						213	1							
						430	9							
						158	1							
						242	9							
						79	1							
						422	9							
REYNOLDS GAS UNIT 1														
WELL #: 4H RRCID -> 289564 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13008 - 19414														
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-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
REYNOLDS GAS UNIT 1														
WELL #: 2H RRCID -> 289565 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12995 PERF.13060 - 18281														
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-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
REYNOLDS GAS UNIT 1														
WELL #: 7H RRCID -> 289566 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 13023 PERF.12894 - 19420														
M	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000 N	3274	-0-	274	512	643 1	1487 3	1107 9	Y	1006	980 0			227
10	3729 X	3217	-0-	-512	-0-	657 1	1474 3	1044 9	Y	949	932 0			244
11	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	731 1	1600 3	1088 9	Y	989	1067 0			166
12	1860 X	1582	-0-	-278	-0-	256 1	487 3	816 9	Y	742	782 0			126
01	1860 X	1302	-0-	-558	-0-	303 1	609 3	341 9	Y	310	436 0			-0-
02	DLQ G-10	652	-0-	652	652	19 1	542 3	89 9	Y	81	20 0			61
REYNOLDS GAS UNIT 1														
WELL #: 8H RRCID -> 289567 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 13023 PERF.12995 - 19420														
09	3090 X	2381	-0-	-709	-0-	563 1	1303 3	482 9	Y	438	429 0			99
10	3193 X	2718	-0-	-475	-0-	666 1	1493 3	516 9	Y	469	447 0			121
11	2910 X	2874	-0-	-36	-0-	741 1	1622 3	464 9	Y	422	472 0			71
12	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	1008 1	1919 3	465 9	Y	423	422 0			72
01	2728 X	1666	-0-	-1062	-0-	455 1	914 3	224 9	Y	204	276 0			-0-
02	DLQ G-10	673	-0-	673	673	22 1	607 3	41 9	Y	37	9 0			28
REYNOLDS GAS UNIT 1														
WELL #: 3H RRCID -> 289745 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13189 - 17741														
09	4110 X	606	-0-	-3504	-0-	137 1	318 3	143 9	Y	130	146 0			29
10	4247 X	442	-0-	-3805	-0-	83 1	186 3	168 9	Y	153	143 0			39
11	4080 X	414	-0-	-3666	-0-	37 1	81 3	294 9	Y	267	261 0			45
12	2201 X	637	-0-	-1564	-0-	36 1	68 3	530 9	Y	482	445 0			82
01	744 X	90	-0-	-654	-0-	6 1	11 3	72 9	Y	65	147 0			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4			Y	-0-				-0-
HAVEMAN TRUST 01														
WELL #: 4H RRCID -> 289824 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13553 - 20075														
09	6780 X	4700	-0-	-2080	-0-	204 1	4165 3	331 9	Y	301	301 0			-0-
10	6572 X	5260	-0-	-1312	-0-	290 1	4578 3	392 9	Y	356	356 0			-0-
11	6360 X	3842	-0-	-2518	-0-	175 1	3444 3	183 9	Y	203	203 0			-0-
*12	6355 X	3828	-0-	-2527	-0-	223 1	3449 3	196 9	Y	178	178 0			-0-
01	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	332 1	4914 3	257 9	Y	234	234 0			-0-
*02	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	295 1	4830 3	421 9	Y	383	383 0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
HAVEMAN TRUST 01														
WELL #: 5HR RRCID -> 289836 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 13512 PERF.13532 - 20017														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3960 X	3092	-0-	-868	-0-	129 319 9	1	2644 3	Y	290	290 0			-0-
10	4092 X	3603	-0-	-489	-0-	191 396 9	1	3016 3	Y	360	360 0			-0-
11	3780 X	3316	-0-	-464	-0-	143 350 9	1	2823 3	Y	318	318 0			-0-
*12	3875 X	3494	-0-	-381	-0-	157 375 9	1	2962 3	Y	341	341 0			-0-
01	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	223 373 9	1	3309 3	Y	339	339 0			-0-
*02	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	288 322 9	1	4706 3	Y	293	293 0			-0-
HAVEMAN TRUST 01														
WELL #: 5H RRCID -> 289842 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A														
09	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
RIDLEY FARMS 01														
WELL #: 03H RRCID -> 289844 COMPL. DATE 05/19/2024 TOTAL DEPTH 13448 PERF.13186 - 20016														
09	14B2 EXT	25686	-0-	25686	197047	422 3263 9	1	22001 3	Y	2966	2966 0			-0-
10	14B2 EXT	21474	-0-	21474	218521	417 2724 9	1	18333 3	Y	2476	2476 0			-0-
11	237123 X	18602	-0-	-218521	-0-	328 2263 9	1	16011 3	Y	2057	2057 0			-0-
*12	107663 X	15572	-0-	-92091	-0-	310 1966 9	1	13296 3	Y	1787	1787 0			-0-
01	107663 X	16159	-0-	-91504	-0-	328 1653 9	1	14178 3	Y	1503	1503 0			-0-
02	97244 X	11587	-0-	-85657	-0-	220 1401 9	1	9966 3	Y	1274	1274 0			-0-
RIDLEY FARMS 01														
WELL #: 04H RRCID -> 289845 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 13323 PERF.13399 - 19619														
09	28740 X	18422	-0-	-10318	-0-	250 2692 9	1	15480 3	Y	2447	2447 0			-0-
10	18693 X	17303	-0-	-1390	-0-	255 3137 9	1	13911 3	Y	2852	2852 0			-0-
11	18090 X	15481	-0-	-2609	-0-	262 2417 9	1	12802 3	Y	2197	2197 0			-0-
*12	19034 X	16193	-0-	-2841	-0-	311 2572 9	1	13310 3	Y	2338	2338 0			-0-
01	19034 X	10941	-0-	-8093	-0-	212 1580 9	1	9149 3	Y	1436	1436 0			-0-
*02	9012 X	9012	-0-	-0-	-0-	176 888 9	1	7948 3	Y	807	807 0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
RIDLEY FARMS 01														
WELL #: 05H RRCID -> 289846 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13344 - 19325														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0							CODE		M			CODE		
09	24547 X	24547	-0-	-0-	-0-	338	1	20902	3	Y	3006	3006	0	-0-
						3307	9							
10	25326 X	25326	-0-	-0-	-0-	425	1	23166	3	Y	1577	1577	0	-0-
						1735	9							
11	20721 X	20721	-0-	-0-	-0-	402	1	19604	3	Y	650	650	0	-0-
						715	9							
*12	25358 X	19159	-0-	-6199	-0-	406	1	17368	3	Y	1259	1259	0	-0-
						1385	9							
01	25358 X	18753	-0-	-6605	-0-	396	1	17112	3	Y	1132	1132	0	-0-
						1245	9							
02	DLQ G-10	16517	-0-	16517	16517	338	1	15262	3	Y	834	834	0	-0-
						917	9							
RIDLEY FARMS 01														
WELL #: 06H RRCID -> 289847 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13422 - 19174														
09	15330 X	13208	-0-	-2122	-0-	189	1	11701	3	Y	1198	1198	0	-0-
						1318	9							
10	15593 X	12251	-0-	-3342	-0-	193	1	10550	3	Y	1371	1371	0	-0-
						1508	9							
11	13860 X	11308	-0-	-2552	-0-	202	1	9871	3	Y	1123	1123	0	-0-
						1235	9							
*12	14322 X	10821	-0-	-3501	-0-	213	1	9143	3	Y	1332	1332	0	-0-
						1465	9							
01	14322 X	10239	-0-	-4083	-0-	186	1	8044	3	Y	1826	1826	0	-0-
						2009	9							
02	DLQ G-10	9696	-0-	9696	9696	176	1	7946	3	Y	1431	1431	0	-0-
						1574	9							
SMOLIK 01														
WELL #: 04H RRCID -> 289996 COMPL. DATE 02/19/2021 TOTAL DEPTH 13147 PERF.13147 - 18842														
09	8695 X	8695	-0-	-0-	-0-	503	1	7134	3	Y	962	962	0	-0-
						1058	9							
10	9486 X	8741	-0-	-745	-0-	523	1	7123	3	Y	995	995	0	-0-
						1095	9							
11	9180 X	8772	-0-	-408	-0-	519	1	7330	3	Y	839	839	0	-0-
						923	9							
*12	9486 X	8344	-0-	-1142	-0-	523	1	6979	3	Y	765	765	0	-0-
						842	9							
01	9424 X	8188	-0-	-1236	-0-	213	1	7160	3	Y	741	741	0	-0-
						815	9							
*02	8741 X	8741	-0-	-0-	-0-	647	1	6914	3	Y	1073	1073	0	-0-
						1180	9							
SMOLIK 01														
WELL #: 05H RRCID -> 290084 COMPL. DATE 02/20/2021 TOTAL DEPTH 12929 PERF.13092 - 18786														
09	8220 X	8048	-0-	-172	-0-	462	1	6557	3	Y	935	935	0	-0-
						1029	9							
10	8494 X	7053	-0-	-1441	-0-	419	1	5712	3	Y	838	838	0	-0-
						922	9							
11	8220 X	7470	-0-	-750	-0-	392	1	5537	3	Y	1401	1401	0	-0-
						1541	9							
*12	9413 X	9413	-0-	-0-	-0-	489	1	6539	3	Y	2168	2168	0	-0-
						2385	9							
01	8628 X	8628	-0-	-0-	-0-	181	1	6101	3	Y	2133	2133	0	-0-
						2346	9							
*02	8531 X	8531	-0-	-0-	-0-	562	1	6021	3	Y	1771	1771	0	-0-
						1948	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
SMOLIK 01		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	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
09	6568 X	6568	-0-	-0-	-0-	340 1394	1 9	4834	3	Y	1267	1267	0	-0-
10	7192 X	6398	-0-	-794	-0-	345 1343	1 9	4710	3	Y	1221	1221	0	-0-
11	6960 X	6509	-0-	-451	-0-	308 1838	1 9	4363	3	Y	1671	1671	0	-0-
*12	7192 X	5106	-0-	-2086	-0-	279 1101	1 9	3726	3	Y	1001	1001	0	-0-
01	6789 X	6262	-0-	-527	-0-	142 1345	1 9	4775	3	Y	1223	1223	0	-0-
*02	5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	308 2131	1 9	3319	3	Y	1937	1937	0	-0-
REYNOLDS GAS UNIT 1		WELL #: 9H		RRCID -> 290092		COMPL. DATE 07/26/2014		TOTAL DEPTH 12980 PERF.13138 - 19381						
09	5910 X	5847	-0-	-63	-0-	1502 87	1 4	3475	3	Y	712	703	0	161
10	6107 X	3476	-0-	-2631	-0-	819 52	1 4	1836	3	Y	699	680	0	180
11	5910 X	3679	-0-	-2231	-0-	920 59	1 4	2015	3	Y	623	698	0	105
12	6107 X	3746	-0-	-2361	-0-	1044 93	1 4	1987	3	Y	565	574	0	96
01	6107 X	1534	-0-	-4573	-0-	401 65	1 4	806	3	Y	238	334	0	-0-
02	422 X	422	-0-	-0-	-0-	13 2	1 4	357	3	Y	45	11	0	34
SMOLIK 01		WELL #: 07H		RRCID -> 290094		COMPL. DATE 02/14/2024		TOTAL DEPTH 12951 PERF.13178 - 18745						
09	9420 X	8470	-0-	-950	-0-	497 921	1 9	7052	3	Y	837	837	0	-0-
10	9796 X	8457	-0-	-1339	-0-	507 1055	1 9	6895	3	Y	959	959	0	-0-
11	9480 X	8206	-0-	-1274	-0-	463 1203	1 9	6540	3	Y	1094	1094	0	-0-
*12	9796 X	7950	-0-	-1846	-0-	479 1077	1 9	6394	3	Y	979	979	0	-0-
01	9238 X	8293	-0-	-945	-0-	198 1441	1 9	6654	3	Y	1310	1310	0	-0-
02	DLQ G-10	10068	-0-	10068	10068	757 1223	1 9	8088	3	Y	1112	1112	0	-0-
DAVILA-WESTON HENKE UNIT SA C		WELL #: 12H		RRCID -> 290444		COMPL. DATE 05/22/2022		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12263 - 22413						
09	21960 X	17631	-0-	-4329	-0-	2143 33	1 4	13799	3	Y	1505	1508	0	24
10	22692 X	18278	-0-	-4414	-0-	2387 44	1 4	14286	3	Y	1419	1420	0	23
11	21210 X	17510	-0-	-3700	-0-	2404 27	1 4	13467	3	Y	1465	1461	0	27
12	20987 X	17130	-0-	-3857	-0-	2294 28	1 4	13245	3	Y	1421	1421	0	27
*01	19406 X	17709	-0-	-1697	-0-	2446 100	1 4	13470	3	Y	1539	1536	0	30
02	16138 X	16138	-0-	-0-	-0-	2382 205	1 4	12144	3	Y	1279	1280	0	29

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CNTY: LIVE OAK									
MARATHON OIL EF LLC																								
FRANKE-FOSTER-PATINO SA11																								
WELL #: 11H															RRCID -> 290455									
															COMPL. DATE 10/11/2021									
															TOTAL DEPTH 12513									
															PERF.13152 - 20913									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE									
09	21960 X	16287	-0-	-5673	-0-	2428	1	12161	3	Y	1475	1484	0		41									
						75	4	1623	9															
10	19158 X	17299	-0-	-1859	-0-	2496	1	13008	3	Y	1558	1556	0		43									
						81	4	1714	9															
11	17820 X	15404	-0-	-2416	-0-	2236	1	11526	3	Y	1414	1406	0		51									
						87	4	1555	9															
12	17794 X	13722	-0-	-4072	-0-	2110	1	10096	3	Y	1329	1339	0		41									
						54	4	1462	9															
*01	17763 X	14595	-0-	-3168	-0-	2534	1	10199	3	Y	1631	1610	0		62									
						68	4	1794	9															
*02	16187 X	16187	-0-	-0-	-0-	1857	1	12431	3	Y	1690	1719	0		33									
						40	4	1859	9															
FRANKE-FOSTER-PATINO SA10															WELL #: 10H									
															RRCID -> 290456									
															COMPL. DATE 10/10/2021									
															TOTAL DEPTH 12585									
															PERF.13152 - 20487									
09	14280 X	10898	-0-	-3382	-0-	1643	1	8230	3	Y	885	887	0		25									
						51	4	974	9															
10	12369 X	10937	-0-	-1432	-0-	1597	1	8324	3	Y	876	877	0		24									
						52	4	964	9															
11	11460 X	9870	-0-	-1590	-0-	1450	1	7475	3	Y	808	803	0		29									
						56	4	889	9															
12	11718 X	11251	-0-	-467	-0-	1785	1	8541	3	Y	799	803	0		25									
						46	4	879	9															
*01	11656 X	9252	-0-	-2404	-0-	1665	1	6702	3	Y	764	760	0		29									
						45	4	840	9															
*02	10313 X	10313	-0-	-0-	-0-	1223	1	8186	3	Y	798	812	0		15									
						26	4	878	9															
DAVILA-WESTON HENKE UNIT SA B															WELL #: 11H									
															RRCID -> 290471									
															COMPL. DATE 05/24/2022									
															TOTAL DEPTH 12480									
															PERF.12310 - 23017									
09	22560 X	18426	-0-	-4134	-0-	2196	1	14140	3	Y	1869	1870	0		30									
						34	4	2056	9															
10	23312 X	18380	-0-	-4932	-0-	2364	1	14146	3	Y	1661	1664	0		27									
						43	4	1827	9															
11	21990 X	17820	-0-	-4170	-0-	2369	1	13272	3	Y	1956	1947	0		36									
						27	4	2152	9															
12	21700 X	17855	-0-	-3845	-0-	2316	1	13371	3	Y	1945	1945	0		36									
						28	4	2140	9															
*01	20398 X	17762	-0-	-2636	-0-	2392	1	13178	3	Y	1904	1903	0		37									
						98	4	2094	9															
02	15369 X	15369	-0-	-0-	-0-	2191	1	11166	3	Y	1657	1656	0		38									
						189	4	1823	9															
DAVILA-WESTON HENKE UNIT SA A															WELL #: 10H									
															RRCID -> 290479									
															COMPL. DATE 05/21/2022									
															TOTAL DEPTH 12401									
															PERF.12232 - 22416									
09	30360 X	24692	-0-	-5668	-0-	2840	1	18284	3	Y	3204	3207	0		52									
						44	4	3524	9															
10	30597 X	25254	-0-	-5343	-0-	3219	1	19266	3	Y	2464	2475	0		41									
						59	4	2710	9															
11	29520 X	24119	-0-	-5401	-0-	3253	1	18224	3	Y	2368	2365	0		44									
						37	4	2605	9															
12	28706 X	23621	-0-	-5085	-0-	3106	1	17934	3	Y	2313	2314	0		43									
						37	4	2544	9															
*01	27001 X	24086	-0-	-2915	-0-	3276	1	18047	3	Y	2390	2387	0		46									
						134	4	2629	9															
02	21196 X	21196	-0-	-0-	-0-	3025	1	15417	3	Y	2266	2260	0		52									
						261	4	2493	9															

SUGARKANE (EAGLE FORD)		MARATHON OIL EF LLC		SIENKIEWICZ UNIT		WELL #: 505H		RRCID -> 290481		COMPL. DATE 06/08/2021		TOTAL DEPTH 12691		PERF.12786 - 18618		CNTY: LIVE OAK		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	12900 X	9559	-0-	-0-	-3341	-0-		1293 30	1 4	5777 2459	3 9	Y	2235	2225 0			60	
10	13330 X	7469	-0-	-0-	-5861	-0-		953 72	1 4	4638 1806	3 9	Y	1642	1642 0			60	
11	12180 X	5558	-0-	-0-	-6622	-0-		887 26	1 4	3288 1357	3 9	Y	1234	1240 0			54	
12	11873 X	6650	-0-	-0-	-5223	-0-		1046 22	1 4	3354 2228	3 9	Y	2025	1993 0			86	
01	11873 X	5127	-0-	-0-	-6746	-0-		755 24	1 4	2912 1436	3 9	Y	1305	1337 0			54	
02	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	-0-		635 24	1 4	2120 1485	3 9	Y	1350	1322 0			82	
SIENKIEWICZ UNIT					WELL #:	4H	RRCID -> 290538	COMPL. DATE 06/07/2021		TOTAL DEPTH 12718		PERF.12672 - 17736						
09	7980 X	1762	-0-	-0-	-6218	-0-		216 5	1 4	965 576	3 9	Y	524	518 0			14	
10	7657 X	4781	-0-	-0-	-2876	-0-		655 49	1 4	3189 888	3 9	Y	807	792 0			29	
11	7410 X	5672	-0-	-0-	-1738	-0-		861 26	1 4	3192 1593	3 9	Y	1448	1414 0			63	
12	6479 X	1740	-0-	-0-	-4739	-0-		216 4	1 4	692 828	3 9	Y	753	784 0			32	
01	4774 X	661	-0-	-0-	-4113	-0-		12 603	1 9	46 3	3 Y	548	557 0				23	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	23 0			-0-	
MURPHY-FRANKE-FOSTER SA					WELL #:	12H	RRCID -> 290748	COMPL. DATE 10/12/2021		TOTAL DEPTH 12578		PERF.12849 - 19300						
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
THREE SISTERS 01					WELL #:	55H	RRCID -> 292230	COMPL. DATE 12/03/2021		TOTAL DEPTH 12695		PERF.12861 - 22154						
09	36390 X	24135	-0-	-0-	-12255	-0-		272 2396	1 9	21467	3	Y	2178	2178 0			-0-	
10	33356 X	24694	-0-	-0-	-8662	-0-		293 2504	1 9	21897	3	Y	2276	2276 0			-0-	
11	30780 X	20032	-0-	-0-	-10748	-0-		234 2109	1 9	17689	3	Y	1917	1917 0			-0-	
12	28551 X	19689	-0-	-0-	-8862	-0-		280 2371	1 9	17038	3	Y	2155	2155 0			-0-	
01	26536 X	16238	-0-	-0-	-10298	-0-		268 1728	1 9	14242	3	Y	1571	1571 0			-0-	
02	16879 X	16879	-0-	-0-	-0-	-0-		283 1507	1 9	15089	3	Y	1370	1370 0			-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
THREE SISTERS 01														
WELL #: 56H RRCID -> 292231 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12860 - 22229														
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	35850 X	25220	-0-	-10630	-0-	285 1	22519 3	Y	2196	2196	0			-0-
10	33480 X	23784	-0-	-9696	-0-	2416 9	21057 3	Y	2223	2223	0			-0-
11	29550 X	22311	-0-	-7239	-0-	282 1	20013 3	Y	1849	1849	0			-0-
12	29109 X	23209	-0-	-5900	-0-	2445 9	20692 3	Y	1979	1979	0			-0-
01	26071 X	15991	-0-	-10080	-0-	264 1	13598 3	Y	1943	1943	0			-0-
02 DLQ G-10	18443	-0-	18443	18443		2034 9	16537 3	Y	1451	1451	0			-0-
						340 1								
						2177 9								
						256 1								
						2137 9								
						310 1								
						1596 9								
THREE SISTERS 01														
WELL #: 57H RRCID -> 292233 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12850 - 22006														
09	29370 X	24471	-0-	-4899	-0-	270 1	21349 3	Y	2593	2593	0			-0-
10	29543 X	23879	-0-	-5664	-0-	2852 9	20799 3	Y	2546	2546	0			-0-
11	28290 X	19383	-0-	-8907	-0-	279 1	16884 3	Y	2069	2069	0			-0-
12	28396 X	20097	-0-	-8299	-0-	2801 9	17112 3	Y	2458	2458	0			-0-
01	25296 X	18480	-0-	-6816	-0-	223 1	15701 3	Y	2257	2257	0			-0-
02 DLQ G-10	17534	-0-	17534	17534		2276 9	15394 3	Y	1683	1683	0			-0-
						281 1								
						2704 9								
						296 1								
						2483 9								
						289 1								
						1851 9								
HAVEMAN TRUST 01 - H01 D														
WELL #: 04H RRCID -> 292696 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 13557 PERF.13463 - 21747														
09	42600 X	32813	-0-	-9787	-0-	1445 1	29542 3	Y	1660	1660	0			-0-
10	44020 X	32004	-0-	-12016	-0-	1826 9	28367 3	Y	1670	1670	0			-0-
11	42600 X	29592	-0-	-13008	-0-	1800 1	26576 3	Y	1513	1513	0			-0-
*12	43059 X	30013	-0-	-13046	-0-	1837 9	26806 3	Y	1624	1624	0			-0-
01	40114 X	25703	-0-	-14411	-0-	1352 1	22363 3	Y	1664	1664	0			-0-
02 DLQ G-10	24082	-0-	24082	24082		1664 9	21372 3	Y	1274	1274	0			-0-
						1421 1								
						1786 9								
						1510 1								
						1830 9								
						1309 1								
						1401 9								
HAVEMAN TRUST 01 - H01 E														
WELL #: 05H RRCID -> 292716 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 13558 PERF.13510 - 23391														
09	53400 X	40113	-0-	-13287	-0-	1758 1	35939 3	Y	2196	2196	0			-0-
10	54250 X	40778	-0-	-13472	-0-	2416 9	36070 3	Y	2200	2200	0			-0-
11	52020 X	36729	-0-	-15291	-0-	2288 1	32882 3	Y	1976	1976	0			-0-
*12	49383 X	36654	-0-	-12729	-0-	2420 9	32665 3	Y	2053	2053	0			-0-
01	45260 X	31129	-0-	-14131	-0-	1673 1	26901 3	Y	2193	2193	0			-0-
02 DLQ G-10	28670	-0-	28670	28670		2174 9	25331 3	Y	1625	1625	0			-0-
						1731 1								
						2258 9								
						1816 1								
						2412 9								
						1551 1								
						1788 9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
HAVEMAN TRUST 01 - H01 C														
WELL #: 03H RRCID -> 292717 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 13543 PERF.13539 - 21599														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	42930 X	29910	-0-	-13020	-0-	1311 1	26788 3	Y	1646	1646	0	0	0	-0-
10	39897 X	31350	-0-	-8547	-0-	1811 9	27747 3	Y	1675	1675	0	0	0	-0-
11	38610 X	27554	-0-	-11056	-0-	1760 1	24658 3	Y	1493	1493	0	0	0	-0-
*12	39897 X	26469	-0-	-13428	-0-	1843 9	23580 3	Y	1490	1490	0	0	0	-0-
01	37045 X	21721	-0-	-15324	-0-	1254 1	18876 3	Y	1428	1428	0	0	0	-0-
02	DLQ G-10	21396	-0-	21396	21396	1642 9	18916 3	Y	1202	1202	0	0	0	-0-
						1250 1								
						1639 9								
						1274 1								
						1571 9								
						1158 1								
						1322 9								
MURPHY-SINCLAIR UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 292857 COMPL. DATE 05/17/2022 TOTAL DEPTH 12553 PERF.12752 - 19168														
09	19590 X	15417	-0-	-4173	-0-	4206 1	9037 3	Y	1947	1938	0	0	0	101
10	20243 X	15204	-0-	-5039	-0-	32 4	2142 9	Y	1839	1837	0	0	0	103
11	17580 X	13881	-0-	-3699	-0-	4003 1	9106 3	Y	1740	1741	0	0	0	102
12	18166 X	13623	-0-	-4543	-0-	72 4	2023 9	Y	1699	1708	0	0	0	93
01	15965 X	11806	-0-	-4159	-0-	3709 1	8197 3	Y	1506	1502	0	0	0	97
02	10540 X	10540	-0-	-0-	-0-	61 4	1914 9	Y	1410	1418	0	0	0	89
						3774 1	7939 3	Y						
						41 4	1869 9	Y						
						3098 1	6879 3	Y						
						172 4	1657 9	Y						
						2839 1	6044 3	Y						
						106 4	1551 9	Y						
MURPHY-KOTARA 2H SA														
WELL #: 2H RRCID -> 292863 COMPL. DATE 09/29/2022 TOTAL DEPTH 12656 PERF.12685 - 20808														
09	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	986 1	2119 3	Y	865	848	0	0	0	45
10	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	8 4	952 9	Y	891	886	0	0	0	50
11	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	969 1	2204 3	Y	936	931	0	0	0	55
12	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	18 4	980 9	Y	865	873	0	0	0	47
01	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	1021 1	2257 3	Y	986	970	0	0	0	63
02	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	17 4	1030 9	Y	709	727	0	0	0	45
						1122 1	2361 3	Y						
						12 4	952 9	Y						
						1138 1	2526 3	Y						
						63 4	1085 9	Y						
						984 1	2096 3	Y						
						37 4	780 9	Y						
MURPHY-KOTARA-BARBOZA SA														
WELL #: 1H RRCID -> 292864 COMPL. DATE 09/28/2022 TOTAL DEPTH 12583 PERF.12747 - 20867														
09	10860 X	4241	-0-	-6619	-0-	962 1	2067 3	Y	1095	1109	0	0	0	57
10	6448 X	4823	-0-	-1625	-0-	7 4	1205 9	Y	1253	1240	0	0	0	70
11	5190 X	4785	-0-	-405	-0-	1046 1	2380 3	Y	1390	1378	0	0	0	82
12	4867 X	2464	-0-	-2403	-0-	19 4	1378 9	Y	780	819	0	0	0	43
01	4836 X	3598	-0-	-1238	-0-	1009 1	2230 3	Y	692	690	0	0	0	45
02	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	17 4	1529 9	Y	540	551	0	0	0	34
						516 1	1084 3	Y						
						6 4	858 9	Y						
						866 1	1923 3	Y						
						48 4	761 9	Y						
						962 1	2047 3	Y						
						36 4	594 9	Y						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
MURPHY-KOTARA 1H SA														
WELL #: 1H RRCID -> 292890 COMPL. DATE 09/29/2022 TOTAL DEPTH 12559 PERF.12741 - 20874														
CNTY: LIVE OAK														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	11700 X	7958	-0-	-3742	-0-	2061 1	4428 3	16 4	1453 9	Y	1321	1311 0		69
10	12090 X	7611	-0-	-4479	-0-	1845 1	4196 3	33 4	1537 9	Y	1397	1387 0		79
11	9450 X	7468	-0-	-1982	-0-	1752 1	3871 3	29 4	1816 9	Y	1651	1633 0		97
12	9765 X	7935	-0-	-1830	-0-	1901 1	4000 3	21 4	2013 9	Y	1830	1827 0		100
01	8494 X	7868	-0-	-626	-0-	1630 1	3619 3	91 4	2528 9	Y	2298	2250 0		148
02	6933 X	6933	-0-	-0-	-0-	1410 1	3002 3	53 4	2468 9	Y	2244	2250 0		142
EASLEY UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 293061 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12705 - 20494														
09	16200 X	-0-	-0-	-16200	-0-	2651 1	14708 3	38 4	1862 9	Y	-0-	2 0		-0-
10	19259 X	19259	-0-	-0-	-0-	2651 1	14708 3	38 4	1862 9	Y	1693	1669 0		24
11	18781 X	18781	-0-	-0-	-0-	2488 1	14631 3	48 4	1614 9	Y	1467	1477 0		14
12	11153 X	11153	-0-	-0-	-0-	1404 1	8708 3	20 4	1021 9	Y	928	931 0		11
01	16740 X	8907	-0-	-7833	-0-	868 1	7183 3	28 4	828 9	Y	753	754 0		10
02	DLQ G-10	8610	-0-	8610	8610	989 1	6808 3	12 4	801 9	Y	728	724 0		14
KIRK 01 - LG01 - DB01 A														
WELL #: 01H RRCID -> 293285 COMPL. DATE 07/22/2022 TOTAL DEPTH 13604 PERF.13771 - 20547														
*06	33300 X	22798	-0-	-10502	-0-	21051 3	1747 9			Y	1588	1588 0		-0-
*07	33356 X	-0-	-0-	-33356	-0-					Y	-0-			-0-
*08	33201 X	-0-	-0-	-33201	-0-					Y	-0-			-0-
*09	24210 X	153	-0-	-24057	-0-	102 3	51 9			Y	46	46 0		-0-
*10	25017 X	127	-0-	-24890	-0-	73 3	54 9			Y	49	49 0		-0-
*11	24210 X	-0-	-0-	-24210	-0-					Y	-0-			-0-
*12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
*01	219 X	219	-0-	-0-	-0-	165 3	54 9			Y	49	49 0		-0-
*02	39486 X	39486	-0-	-0-	-0-	780 1	35160 3			Y	3224	3224 0		-0-
KIRK 01 - LG01 - DB01 B														
WELL #: 02H RRCID -> 293286 COMPL. DATE 07/22/2022 TOTAL DEPTH 13487 PERF.13656 - 20760														
*06	34155 X	34155	-0-	-0-	-0-	30219 3	3936 9			Y	3578	3578 0		-0-
*07	28831 X	28831	-0-	-0-	-0-	25502 3	3329 9			Y	3026	3026 0		-0-
*08	29960 X	29960	-0-	-0-	-0-	26554 3	3406 9			Y	3096	3096 0		-0-
*09	27930 X	17630	-0-	-10300	-0-	15560 3	2070 9			Y	1882	1882 0		-0-
*10	28830 X	24265	-0-	-4565	-0-	21236 3	3029 9			Y	2754	2754 0		-0-
*11	28980 X	22623	-0-	-6357	-0-	19869 3	2754 9			Y	2504	2504 0		-0-
*12	29946 X	23109	-0-	-6837	-0-	20141 3	2968 9			Y	2698	2698 0		-0-
*01	29946 X	24826	-0-	-5120	-0-	21599 3	3227 9			Y	2934	2934 0		-0-
*02	11347 X	11347	-0-	-0-	-0-	212 1	9577 3			Y	1416	1416 0		-0-
						1558 9								

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	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																						
							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE																																																																								
*06	21120	X	-0-	-0-	-21120	-0-						Y	-0-					-0-																																																																							
*07	20615	X	-0-	-0-	-20615	-0-						Y	-0-					-0-																																																																							
*08	19685	X	-0-	-0-	-19685	-0-						Y	-0-					-0-																																																																							
*09	840	X	147	-0-	-693	-0-	139	3		8	9	Y	7			7	0	-0-																																																																							
*10	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	3				Y	-0-					-0-																																																																							
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																																							
*12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-					-0-																																																																							
*01	186	X	124	-0-	-62	-0-	124	3				Y	-0-					-0-																																																																							
*02	55196	X	55196	-0-	-0-	-0-	1130	1	50938	3		Y	2844			2844	0	-0-																																																																							
							3128	9										-0-																																																																							
KIRK 01 - LG01 - DB01 D															WELL #: 04H															RRCID -> 293289															COMPL. DATE 07/22/2022															TOTAL DEPTH 13621															PERF.13800 - 21327														
*06	39960	X	12893	-0-	-27067	-0-	11873	3	1020	9		Y	927			927	0	-0-																																																																							
*07	37107	X	-0-	-0-	-37107	-0-						Y	-0-					-0-																																																																							
*08	37138	X	-0-	-0-	-37138	-0-						Y	-0-					-0-																																																																							
*09	25860	X	122	-0-	-25738	-0-	111	3	11	9		Y	10			10	0	-0-																																																																							
*10	26722	X	200	-0-	-26522	-0-	187	3	13	9		Y	12			12	0	-0-																																																																							
*11	25860	X	-0-	-0-	-25860	-0-						Y	-0-					-0-																																																																							
*12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-					-0-																																																																							
*01	200	X	200	-0-	-0-	-0-	167	3	33	9		Y	30			30	0	-0-																																																																							
*02	99	X	99	-0-	-0-	-0-	1	1	55	3		Y	39			39	0	-0-																																																																							
							43	9										-0-																																																																							
KIRK 01 - LONG 01 A															WELL #: 01H															RRCID -> 293290															COMPL. DATE 07/22/2022															TOTAL DEPTH 13503															PERF.13677 - 20591														
*06	39120	X	24544	-0-	-14576	-0-	21689	3	2855	9		Y	2595			2595	0	-0-																																																																							
*07	36921	X	32971	-0-	-3950	-0-	28988	3	3983	9		Y	3621			3621	0	-0-																																																																							
*08	33914	X	28438	-0-	-5476	-0-	24758	3	3680	9		Y	3345			3345	0	-0-																																																																							
*09	30600	X	21753	-0-	-8847	-0-	19331	3	2422	9		Y	2202			2202	0	-0-																																																																							
*10	32984	X	31315	-0-	-1669	-0-	27300	3	4015	9		Y	3650			3650	0	-0-																																																																							
*11	31920	X	27701	-0-	-4219	-0-	24133	3	3568	9		Y	3244			3244	0	-0-																																																																							
*12	32984	X	28108	-0-	-4876	-0-	24349	3	3759	9		Y	3417			3417	0	-0-																																																																							
*01	31310	X	25641	-0-	-5669	-0-	22390	3	3251	9		Y	2955			2955	0	-0-																																																																							
*02	42671	X	42671	-0-	-0-	-0-	794	1	35770	3		Y	5552			5552	0	-0-																																																																							
							6107	9										-0-																																																																							
FRANK MALEK 01															WELL #: 02H															RRCID -> 293307															COMPL. DATE 07/14/2022															TOTAL DEPTH 12772															PERF.12974 - 19209														
09	41070	X	27896	-0-	-13174	-0-	27205	3	691	9		Y	628			628	0	-0-																																																																							
10	41912	X	27251	-0-	-14661	-0-	25649	3	1602	9		Y	1456			1456	0	-0-																																																																							
11	33960	X	21098	-0-	-12862	-0-	19946	3	1152	9		Y	1047			1047	0	-0-																																																																							
12	28830	X	24160	-0-	-4670	-0-	23136	3	1024	9		Y	931			931	0	-0-																																																																							
01	28830	X	20053	-0-	-8777	-0-	19950	3	103	9		Y	94			94	0	-0-																																																																							
02	DLQ 6-10		18435	-0-	18435	-0-	17683	3	752	9		Y	684			684	0	-0-																																																																							
FRANK MALEK 01															WELL #: 03H															RRCID -> 293308															COMPL. DATE 07/14/2022															TOTAL DEPTH 12822															PERF.13014 - 19249														
09	47760	X	32224	-0-	-15536	-0-	30460	3	1764	9		Y	1604			1604	0	-0-																																																																							
10	49352	X	22331	-0-	-27021	-0-	20993	3	1338	9		Y	1216			1216	0	-0-																																																																							
11	47760	X	21006	-0-	-26754	-0-	19949	3	1057	9		Y	961			961	0	-0-																																																																							
12	33294	X	26852	-0-	-6442	-0-	25254	3	1598	9		Y	1453			1453	0	-0-																																																																							
01	33294	X	14286	-0-	-19008	-0-	13226	3	1060	9		Y	964			964	0	-0-																																																																							
02	16352	X	16352	-0-	-0-	-0-	15273	3	1079	9		Y	981			981	0	-0-																																																																							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
EASLEY UNIT														
WELL #: 502H RRCID -> 293309 COMPL. DATE 08/07/2023 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12643 - 20176														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0														
09	DLQ G-10	50109	-0-	50109	131982	6550	1	40936	3	Y	2247	2257	0	23
10	DLQ G-10	36165	-0-	36165	168147	151	4	2472	9					
11	DLQ G-10	34370	-0-	34370	202517	5255	1	29160	3	Y	1522	1524	0	21
12	236863 X	34346	-0-	-202517	-0-	76	4	1674	9					
01	64883 X	32932	-0-	-31951	-0-	4744	1	27898	3	Y	1487	1493	0	15
02	46760 X	24543	-0-	-22217	-0-	92	4	1636	9					
						4496	1	27895	3	Y	1720	1715	0	20
						63	4	1892	9					
						3346	1	27682	3	Y	1632	1629	0	23
						109	4	1795	9					
						2941	1	20243	3	Y	1203	1203	0	23
						36	4	1323	9					
THREE SISTERS 01 - WK01 B WELL #: 02H RRCID -> 293553 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 12951 PERF.12842 - 20832														
09	47585 X	47585	-0-	-0-	-0-	572	1	44650	3	Y	2148	2148	0	-0-
10	45911 X	38233	-0-	-7678	-0-	2363	9							-0-
11	34293 X	34293	-0-	-0-	-0-	489	1	35949	3	Y	1632	1632	0	-0-
12	49166 X	30256	-0-	-18910	-0-	1795	9							-0-
01	49166 X	13113	-0-	-36053	-0-	441	1	32579	3	Y	1157	1157	0	-0-
02	13629 X	13629	-0-	-0-	-0-	1273	9							-0-
						491	1	28982	3	Y	712	712	0	-0-
						783	9							-0-
						241	1	12385	3	Y	443	443	0	-0-
						487	9							-0-
						248	1	12841	3	Y	491	491	0	-0-
						540	9							-0-
THREE SISTERS 01 - WK01 C WELL #: 03H RRCID -> 293573 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12904 - 21069														
09	58194 X	58194	-0-	-0-	-0-	693	1	54092	3	Y	3099	3099	0	-0-
10	55676 X	55081	-0-	-595	-0-	3409	9							-0-
11	53760 X	31779	-0-	-21981	-0-	702	1	51614	3	Y	2514	2514	0	-0-
12	60140 X	15287	-0-	-44853	-0-	2765	9							-0-
01	60140 X	44578	-0-	-15562	-0-	397	1	29310	3	Y	1884	1884	0	-0-
02	38481 X	38481	-0-	-0-	-0-	2072	9							-0-
						227	1	13440	3	Y	1473	1473	0	-0-
						1620	9							-0-
						819	1	42051	3	Y	1553	1553	0	-0-
						1708	9							-0-
						699	1	36273	3	Y	1372	1372	0	-0-
						1509	9							-0-
THREE SISTERS 01 - WK01 A WELL #: 01H RRCID -> 293662 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12918 - 20481														
09	35880 X	30117	-0-	-5763	-0-	353	1	27846	3	Y	1744	1744	0	-0-
10	37696 X	30042	-0-	-7654	-0-	1918	9							-0-
11	31470 X	25735	-0-	-5735	-0-	365	1	27215	3	Y	2238	2238	0	-0-
12	31124 X	26934	-0-	-4190	-0-	2462	9							-0-
01	31124 X	20344	-0-	-10780	-0-	317	1	23806	3	Y	1465	1465	0	-0-
02	15244 X	15244	-0-	-0-	-0-	1612	9							-0-
						413	1	24838	3	Y	1530	1530	0	-0-
						1683	9							-0-
						347	1	18395	3	Y	1456	1456	0	-0-
						1602	9							-0-
						249	1	13522	3	Y	1339	1339	0	-0-
						1473	9							-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
HERREJON 01														
WELL #: 07H RRCID -> 293711 COMPL. DATE 09/14/2022 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13094 - 17808														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
09	46920 X	29640	-0-	-17280	-0-	28325	3	1315	9	Y	1195	1195	0	-0-
10	47895 X	14480	-0-	-33415	-0-	13811	3	669	9	Y	608	608	0	-0-
11	36510 X	31710	-0-	-4800	-0-	30203	3	1507	9	Y	1370	1370	0	-0-
12	34069 X	30174	-0-	-3895	-0-	28600	3	1574	9	Y	1431	1431	0	-0-
01	32023 X	26957	-0-	-5066	-0-	25545	3	1412	9	Y	1284	1284	0	-0-
02	19720 X	19720	-0-	-0-	-0-	18677	3	1043	9	Y	948	948	0	-0-
DAVIS 01														
WELL #: 14H RRCID -> 293729 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 13197 PERF.13270 - 16863														
09	11340 X	6720	-0-	-4620	-0-	391	1	5542	3	Y	715	715	0	-0-
						787	9							
10	10540 X	7683	-0-	-2857	-0-	465	1	6335	3	Y	803	803	0	-0-
						883	9							
11	10200 X	5549	-0-	-4651	-0-	335	1	4724	3	Y	445	445	0	-0-
						490	9							
*12	8773 X	7504	-0-	-1269	-0-	472	1	6308	3	Y	658	658	0	-0-
						724	9							
01	7688 X	6909	-0-	-779	-0-	179	1	6035	3	Y	632	632	0	-0-
						695	9							
*02	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	376	1	4023	3	Y	430	430	0	-0-
						473	9							
DAVIS 01														
WELL #: 12H RRCID -> 293742 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 13177 PERF.13294 - 16755														
09	16440 X	13141	-0-	-3299	-0-	753	1	10674	3	Y	1558	1558	0	-0-
						1714	9							
10	16740 X	11512	-0-	-5228	-0-	684	1	9306	3	Y	1384	1384	0	-0-
						1522	9							
11	15060 X	9122	-0-	-5938	-0-	532	1	7513	3	Y	979	979	0	-0-
						1077	9							
*12	14477 X	12645	-0-	-1832	-0-	752	1	10050	3	Y	1675	1675	0	-0-
						1843	9							
01	14477 X	11136	-0-	-3341	-0-	282	1	9500	3	Y	1231	1231	0	-0-
						1354	9							
*02	8253 X	8253	-0-	-0-	-0-	615	1	6582	3	Y	960	960	0	-0-
						1056	9							
DAVIS 01														
WELL #: 15H RRCID -> 293958 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13211 - 16945														
09	12450 X	9273	-0-	-3177	-0-	542	1	7682	3	Y	954	954	0	-0-
						1049	9							
10	11687 X	8356	-0-	-3331	-0-	504	1	6861	3	Y	901	901	0	-0-
						991	9							
11	10800 X	5403	-0-	-5397	-0-	320	1	4515	3	Y	516	516	0	-0-
						568	9							
*12	11160 X	8446	-0-	-2714	-0-	517	1	6907	3	Y	929	929	0	-0-
						1022	9							
01	10168 X	7502	-0-	-2666	-0-	194	1	6532	3	Y	705	705	0	-0-
						776	9							
02	DLQ G-10	4391	-0-	4391	4391	335	1	3590	3	Y	424	424	0	-0-
						466	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
EASLEY UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 294089 COMPL. DATE 08/06/2023 TOTAL DEPTH 12839 PERF.12736 - 20094														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	50650 X	50650	-0-	-0-	-0-	6671	1	41694	3	Y	1937	1918	0	20
						154	4	2131	9					
10	39700 X	39700	-0-	-0-	-0-	5789	1	32121	3	Y	1552	1550	0	22
						83	4	1707	9					
11	26086 X	26086	-0-	-0-	-0-	3597	1	21156	3	Y	1148	1159	0	11
						70	4	1263	9					
12	25904 X	25904	-0-	-0-	-0-	3437	1	21321	3	Y	998	997	0	12
						48	4	1098	9					
01	35014 X	35014	-0-	-0-	-0-	3603	1	29810	3	Y	1349	1342	0	19
						117	4	1484	9					
02	DLQ G-10	27097	-0-	27097	27097	3295	1	22678	3	Y	985	986	0	18
						40	4	1084	9					
RIDLEY FARMS 01 - DULLYE 01 C WELL #: 03H RRCID -> 294157 COMPL. DATE 01/08/2023 TOTAL DEPTH 13424 PERF.13427 - 18147														
09	33930 X	27616	-0-	-6314	-0-	464	1	24552	3	Y	2364	2364	0	-0-
						2600	9							
10	27342 X	24580	-0-	-2762	-0-	419	1	21876	3	Y	2077	2077	0	-0-
						2285	9							
11	28530 X	22441	-0-	-6089	-0-	182	1	20121	3	Y	1944	1944	0	-0-
						2138	9							
*12	29481 X	21246	-0-	-8235	-0-	198	1	19046	3	Y	1820	1820	0	-0-
						2002	9							
01	29481 X	18097	-0-	-11384	-0-	174	1	16063	3	Y	1691	1691	0	-0-
						1860	9							
*02	15410 X	15410	-0-	-0-	-0-	190	1	13623	3	Y	1452	1452	0	-0-
						1597	9							
RIDLEY FARMS 01 WELL #: 07H RRCID -> 294203 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13426 - 19011														
09	42180 X	32696	-0-	-9484	-0-	490	1	30268	3	Y	1762	1762	0	-0-
						1938	9							
10	43586 X	30665	-0-	-12921	-0-	516	1	28096	3	Y	1866	1866	0	-0-
						2053	9							
11	42180 X	27633	-0-	-14547	-0-	518	1	25283	3	Y	1665	1665	0	-0-
						1832	9							
*12	41106 X	25939	-0-	-15167	-0-	548	1	23465	3	Y	1751	1751	0	-0-
						1926	9							
01	35619 X	25350	-0-	-10269	-0-	531	1	22951	3	Y	1698	1698	0	-0-
						1868	9							
02	DLQ G-10	22154	-0-	22154	22154	445	1	20111	3	Y	1453	1453	0	-0-
						1598	9							
RIDLEY FARMS 01 WELL #: 10H RRCID -> 294309 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13462 - 18579														
09	34569 X	34569	-0-	-0-	-0-	520	1	32127	3	Y	1747	1747	0	-0-
						1922	9							
10	30914 X	30914	-0-	-0-	-0-	533	1	29058	3	Y	1203	1203	0	-0-
						1323	9							
11	27564 X	27564	-0-	-0-	-0-	519	1	25319	3	Y	1569	1569	0	-0-
						1726	9							
*12	26583 X	26583	-0-	-0-	-0-	563	1	24109	3	Y	1737	1737	0	-0-
						1911	9							
01	25101 X	25101	-0-	-0-	-0-	532	1	22950	3	Y	1472	1472	0	-0-
						1619	9							
*02	25519 X	25519	-0-	-0-	-0-	516	1	23350	3	Y	1503	1503	0	-0-
						1653	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
RIDLEY FARMS 01														
WELL #: 09H RRCID -> 294310 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13438 - 18712														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	30780	X	25165	-0-	-5615	-0-	369 2006	1 9	22790	3	Y	1824	1824 0	-0-
10	35154	X	23024	-0-	-12130	-0-	377 2092	1 9	20555	3	Y	1902	1902 0	-0-
11	34020	X	20407	-0-	-13613	-0-	364 2272	1 9	17771	3	Y	2065	2065 0	-0-
*12	35154	X	16142	-0-	-19012	-0-	333 1566	1 9	14243	3	Y	1424	1424 0	-0-
01	29667	X	14732	-0-	-14935	-0-	321 547	1 9	13864	3	Y	497	497 0	-0-
*02	14474	X	14474	-0-	-0-	-0-	283 1406	1 9	12785	3	Y	1278	1278 0	-0-
RIDLEY FARMS 01 - DULLYE 01 B WELL #: 02H RRCID -> 294311 COMPL. DATE 01/08/2023 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13383 - 18309														
09	25704	X	25704	-0-	-0-	-0-	440 1994	1 9	23270	3	Y	1813	1813 0	-0-
10	22141	X	22141	-0-	-0-	-0-	387 1536	1 9	20218	3	Y	1396	1396 0	-0-
11	27240	X	19804	-0-	-7436	-0-	165 1453	1 9	18186	3	Y	1321	1321 0	-0-
*12	28148	X	18398	-0-	-9750	-0-	176 1343	1 9	16879	3	Y	1221	1221 0	-0-
01	28148	X	15918	-0-	-12230	-0-	157 1253	1 9	14508	3	Y	1139	1139 0	-0-
02	DLQ G-10		13253	-0-	13253	13253	168 1057	1 9	12028	3	Y	961	961 0	-0-
DAVIS 01 WELL #: 16H RRCID -> 294312 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13212 - 16934														
09	11610	X	8393	-0-	-3217	-0-	472 1232	1 9	6689	3	Y	1120	1120 0	-0-
10	11811	X	9578	-0-	-2233	-0-	551 1532	1 9	7495	3	Y	1393	1393 0	-0-
11	11135	X	11135	-0-	-0-	-0-	636 1521	1 9	8978	3	Y	1383	1383 0	-0-
*12	10540	X	8646	-0-	-1894	-0-	515 1252	1 9	6879	3	Y	1138	1138 0	-0-
01	9579	X	7777	-0-	-1802	-0-	192 1108	1 9	6477	3	Y	1007	1007 0	-0-
*02	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	531 1164	1 9	5688	3	Y	1058	1058 0	-0-
IVAS SMITH 02 WELL #: 02H RRCID -> 294317 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 12779 PERF.12813 - 18485														
09	21180	X	16546	-0-	-4634	-0-	14195	3	2351	9	Y	2137	2137 0	-0-
10	18755	X	18255	-0-	-500	-0-	16108	3	2147	9	Y	1952	1952 0	-0-
11	15300	X	7963	-0-	-7337	-0-	6912	3	1051	9	Y	955	955 0	-0-
12	23820	X	23820	-0-	-0-	-0-	21498	3	2322	9	Y	2111	2111 0	-0-
01	23289	X	23289	-0-	-0-	-0-	19840	3	3449	9	Y	3135	3135 0	-0-
02	12413	X	12413	-0-	-0-	-0-	9519	3	2894	9	Y	2631	2631 0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
LUNA-MAY UNIT PSA														
WELL #: 1H RRCID -> 294319 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12419 PERF.12319 - 19909														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	977 1	2099 3	8 4	1029 9	Y	935	930 0		49
10	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	1057 1	2405 3	19 4	1025 9	Y	932	929 0		52
11	3630 X	3494	-0-	-136	-0-	789 1	1745 3	13 4	947 9	Y	861	862 0		51
12	4247 X	3317	-0-	-930	-0-	776 1	1633 3	8 4	900 9	Y	818	824 0		45
01	4495 X	1901	-0-	-2594	-0-	366 1	812 3	20 4	703 9	Y	639	643 0		41
02	DLQ G-10	2320	-0-	2320	2320	478 1	1018 3	18 4	806 9	Y	733	728 0		46
IVAS SMITH 02 WELL #: 03H RRCID -> 294350 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12754 - 18461														
09	20850 X	17699	-0-	-3151	-0-	15647 3	2052 9			Y	1865	1865 0		-0-
10	19127 X	16218	-0-	-2909	-0-	14479 3	1739 9			Y	1581	1581 0		-0-
11	21690 X	6235	-0-	-15455	-0-	5423 3	812 9			Y	738	738 0		-0-
12	22413 X	20179	-0-	-2234	-0-	18929 3	1250 9			Y	1136	1136 0		-0-
01	22877 X	22877	-0-	-0-	-0-	21308 3	1569 9			Y	1426	1426 0		-0-
02	11500 X	11500	-0-	-0-	-0-	10396 3	1104 9			Y	1004	1004 0		-0-
IVAS SMITH 02 WELL #: 04H RRCID -> 294351 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 12788 PERF.12710 - 18417														
09	19560 X	13455	-0-	-6105	-0-	11743 3	1712 9			Y	1556	1556 0		-0-
10	18290 X	15883	-0-	-2407	-0-	14042 3	1841 9			Y	1674	1674 0		-0-
11	12600 X	4984	-0-	-7616	-0-	4381 3	603 9			Y	548	548 0		-0-
12	21818 X	21818	-0-	-0-	-0-	20132 3	1686 9			Y	1533	1533 0		-0-
01	25883 X	25883	-0-	-0-	-0-	24070 3	1813 9			Y	1648	1648 0		-0-
02	11466 X	11466	-0-	-0-	-0-	10386 3	1080 9			Y	982	982 0		-0-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 294353 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 11792 PERF.11834 - 18022														
09	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	955 1	3361 3			Y	393	388 0		18
10	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	159 4	432 9			Y	557	553 0		22
11	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	1161 1	4226 3			Y	448	443 0		27
12	6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	40 4	613 9			Y	550	541 0		36
01	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	1193 1	4127 3			Y	419	429 0		26
02	DLQ G-10	3463	-0-	3463	3463	60 4	493 9			Y	319	318 0		27
						1358 1	4284 3			Y				
						153 4	605 9			Y				
						896 1	3450 3			Y				
						131 4	461 9			Y				
						660 1	2288 3			Y				
						164 4	351 9			Y				
IVAS SMITH 02 WELL #: 06H RRCID -> 294354 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 12764 PERF.12769 - 18494														
09	27360 X	18904	-0-	-8456	-0-	16164 3	2740 9			Y	2491	2491 0		-0-
10	24490 X	20197	-0-	-4293	-0-	17691 3	2506 9			Y	2278	2278 0		-0-
11	19860 X	9527	-0-	-10333	-0-	8200 3	1327 9			Y	1206	1206 0		-0-
12	24370 X	24370	-0-	-0-	-0-	22576 3	1794 9			Y	1631	1631 0		-0-
01	33299 X	33299	-0-	-0-	-0-	30538 3	2761 9			Y	2510	2510 0		-0-
02	15992 X	15992	-0-	-0-	-0-	14305 3	1687 9			Y	1534	1534 0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
CHILDREN'S-WESTON UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 294355 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 12063 PERF.11996 - 18462														
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3120 X	2295	-0-	-825	-0-	264 1	1701 3	4 4	Y	296	294 0			5
10	2790 X	1311	-0-	-1479	-0-	159 1	951 3	3 4	Y	180	182 0			3
11	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	360 1	2014 3	4 4	Y	308	305 0			6
12	2666 X	2360	-0-	-306	-0-	306 1	1766 3	4 4	Y	258	259 0			5
*01	2666 X	2195	-0-	-471	-0-	305 1	1677 3	12 4	Y	183	184 0			4
02 DLQ G-10		2116	-0-	2116	2116	312 1	1589 3	27 4	Y	171	171 0			4
CHILDREN'S-WESTON UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 294356 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 11956 PERF.12290 - 18839														
09	771 N	771	-0-	-0-	-0-	52 1	560 3	1 4	Y	144	144 0			2
10	806 N	202	-0-	-604	-0-	1 1	158 9	1 1	Y	174	174 0			2
11	3000 N	4105	-0-	1105	1105	191 9	3499 3	362 1	Y	213	212 0			3
12	3100 N	3662	-0-	562	1667	10 4	234 9	311 1	Y	116	117 0			2
01	2413 N	746	-0-	-1667	-0-	5 4	128 9	47 1	Y	83	84 0			1
02 DLQ G-10		1509	-0-	1509	1509	2 4	606 3	105 1	Y	75	75 0			1
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B														
WELL #: 7H RRCID -> 294357 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11781 - 18026														
09	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	1057 1	3722 3	176 4	Y	624	628 0			29
10	5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	1093 1	3980 3	38 4	Y	623	627 0			25
11	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	826 1	2859 3	42 4	Y	384	386 0			23
12	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	1032 1	3253 3	116 4	Y	715	691 0			47
01	4278 X	4228	-0-	-50	-0-	699 1	2691 3	102 4	Y	669	674 0			42
02 DLQ G-10		3653	-0-	3653	3653	635 1	2204 3	158 4	Y	596	588 0			50
LUNA UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 294358 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12277 PERF.12366 - 16158														
09	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	586 1	1260 3	5 4	Y	340	342 0			18
10	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	546 1	1242 3	10 4	Y	366	363 0			21
11	2010 X	1553	-0-	-457	-0-	417 1	922 3	7 4	Y	188	198 0			11
12	2077 X	1671	-0-	-406	-0-	467 1	983 3	5 4	Y	196	196 0			11
01	2077 N	1233	-0-	-844	-0-	311 1	689 3	17 4	Y	196	194 0			13
02 T. A.		1052	-0-	1052	1052	242 1	516 3	9 4	Y	259	256 0			16

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
LUNA UNIT														
WELL #: 16H RRCID -> 294359 COMPL. DATE 06/12/2023 TOTAL DEPTH 12310 PERF.12422 - 19359														
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
09	10380 X	-0-	-0-	-10380	-0-					Y	-0-	2 0		-0-
10	10726 X	-0-	-0-	-10726	-0-					Y	-0-			-0-
11	14152 X	14152	-0-	-0-	-0-	2545	1	9578	3	Y	1793	1720 0		73
						57	4	1972	9					
12	12101 X	12101	-0-	-0-	-0-	2129	1	7742	3	Y	1969	1943 0		99
						64	4	2166	9					
01	11771 X	11771	-0-	-0-	-0-	2307	1	7372	3	Y	1849	1857 0		91
						58	4	2034	9					
02	T. A.	10504	-0-	10504	10504	2108	1	6676	3	Y	1523	1519 0		95
						45	4	1675	9					
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B														
WELL #: 8H RRCID -> 294360 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 11734 PERF.11719 - 19100														
09	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	257	1	1657	3	Y	2340	2343 0		38
						4	4	2574	9					
10	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	322	1	1929	3	Y	1445	1459 0		24
						6	4	1590	9					
11	4380 X	2888	-0-	-1492	-0-	376	1	2105	3	Y	366	383 0		7
						4	4	403	9					
12	4526 X	2729	-0-	-1797	-0-	352	1	2030	3	Y	312	313 0		6
						4	4	343	9					
*01	4526 X	2558	-0-	-1968	-0-	336	1	1849	3	Y	326	326 0		6
						14	4	359	9					
02	DLQ G-10	2718	-0-	2718	2718	385	1	1962	3	Y	307	306 0		7
						33	4	338	9					
CHILDREN'S-WESTON UNIT														
WELL #: 504H RRCID -> 294362 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 11996 PERF.12530 - 19286														
09	3630 X	632	-0-	-2998	-0-	66	1	427	3	Y	125	130 0		2
						1	4	138	9					
10	3317 X	93	-0-	-3224	-0-	1	1	8	3	Y	76	77 0		1
						84	9							
11	3090 X	6	-0-	-3084	-0-	1	1	5	3	Y	-0-	1 0		-0-
12	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-			-0-
01	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G														
WELL #: 5H RRCID -> 294370 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 11915 PERF.12304 - 19043														
09	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	709	1	2497	3	Y	652	647 0		30
						118	4	717	9					
10	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	600	1	2185	3	Y	605	611 0		24
						21	4	666	9					
11	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	731	1	2529	3	Y	624	610 0		38
						37	4	686	9					
12	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	667	1	2103	3	Y	491	497 0		32
						75	4	540	9					
01	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	501	1	1929	3	Y	515	515 0		32
						73	4	567	9					
02	DLQ G-10	2471	-0-	2471	2471	412	1	1428	3	Y	481	473 0		40
						102	4	529	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
DAVILA-GRAHAM UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 294371 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12275 PERF.12182 - 20286														
M	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
09	16920 X	12429	-0-	-4491	-0-	1366	1	8796	3	Y	2042	2049	0	33
						21	4	2246	9					
10	14756 X	12173	-0-	-2583	-0-	1519	1	9091	3	Y	1395	1405	0	23
						28	4	1535	9					
11	12840 X	11250	-0-	-1590	-0-	1581	1	8859	3	Y	720	730	0	13
						18	4	792	9					
12	12834 X	11883	-0-	-951	-0-	1566	1	9040	3	Y	1144	1136	0	21
						19	4	1258	9					
*01	12834 X	10568	-0-	-2266	-0-	1518	1	8360	3	Y	571	581	0	11
						62	4	628	9					
02	DLQ G-10	9815	-0-	9815	9815	1477	1	7530	3	Y	619	616	0	14
						127	4	681	9					
DAVILA-GRAHAM UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 294372 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12245 PERF.12018 - 19784														
09	17010 X	4580	-0-	-12430	-0-	501	1	3226	3	Y	768	772	0	12
						8	4	845	9					
10	10447 X	6262	-0-	-4185	-0-	770	1	4605	3	Y	794	793	0	13
						14	4	873	9					
11	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	692	1	3877	3	Y	494	498	0	9
						8	4	543	9					
12	5270 X	5121	-0-	-149	-0-	606	1	3499	3	Y	917	909	0	17
						7	4	1009	9					
*01	6262 X	4818	-0-	-1444	-0-	601	1	3309	3	Y	803	804	0	16
						25	4	883	9					
02	DLQ G-10	3602	-0-	3602	3602	469	1	2393	3	Y	636	637	0	15
						40	4	700	9					
DIRECT ASSETS UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 294382 COMPL. DATE 10/16/2017 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12557 - 18521														
09	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	3100 N	3562	-0-	462	462	615	1	2237	3	Y	629	598	0	31
						18	4	692	9					
01	3100 N	7892	-0-	4792	5254	1481	1	4734	3	Y	1491	1449	0	73
						37	4	1640	9					
02	DLQ G-10	4019	-0-	4019	9273	786	1	2490	3	Y	660	692	0	41
						17	4	726	9					
DIRECT ASSETS UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 294383 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 12079 PERF.12393 - 17542														
09	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	659	1	2683	3	Y	292	302	0	10
						20	4	321	9					
10	2852 X	2270	-0-	-582	-0-	429	1	1551	3	Y	253	252	0	11
						12	4	278	9					
11	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	710	1	2674	3	Y	273	273	0	11
						16	4	300	9					
12	2852 X	1027	-0-	-1825	-0-	189	1	686	3	Y	133	137	0	7
						6	4	146	9					
01	2852 X	913	-0-	-1939	-0-	156	1	500	3	Y	230	226	0	11
						4	4	253	9					
02	DLQ G-10	2302	-0-	2302	2302	480	1	1519	3	Y	266	260	0	17
						10	4	293	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
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	EOM BALANCE
09	6540 X	4614	-0-	-1926	-0-	822 1	3345 3	25 4	422 9	Y	384	388 0		13
10	5084 X	4594	-0-	-490	-0-	903 1	3263 3	25 4	403 9	Y	366	363 0		16
11	4920 X	4697	-0-	-223	-0-	902 1	3393 3	20 4	382 9	Y	347	349 0		14
12	4774 X	1542	-0-	-3232	-0-	304 1	1104 3	9 4	125 9	Y	114	122 0		6
01	4774 X	1839	-0-	-2935	-0-	397 1	1270 3	10 4	162 9	Y	147	146 0		7
02 DLQ G-10		2406	-0-	2406	2406	522 1	1653 3	11 4	220 9	Y	200	195 0		12
MAY UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 294387 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12365 - 15849														
09	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	1200 1	2579 3	9 4	949 9	Y	863	858 0		45
10	5084 X	4990	-0-	-94	-0-	1225 1	2787 3	22 4	956 9	Y	869	865 0		49
11	4920 X	4564	-0-	-356	-0-	1132 1	2501 3	19 4	912 9	Y	829	829 0		49
12	5084 X	4720	-0-	-364	-0-	1231 1	2590 3	13 4	886 9	Y	805	810 0		44
01	4991 X	2705	-0-	-2286	-0-	683 1	1516 3	38 4	468 9	Y	425	442 0		27
02 DLQ G-10		2241	-0-	2241	2241	545 1	1159 3	20 4	517 9	Y	470	467 0		30
MAY UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 294388 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12273 - 20117														
09	11686 X	11686	-0-	-0-	-0-	3044 1	6541 3	23 4	2078 9	Y	1889	1914 0		98
10	11561 X	11561	-0-	-0-	-0-	2770 1	6301 3	50 4	2440 9	Y	2218	2191 0		125
11	10440 X	8954	-0-	-1486	-0-	2274 1	5025 3	38 4	1617 9	Y	1470	1508 0		87
12	10788 X	9031	-0-	-1757	-0-	2530 1	5322 3	28 4	1151 9	Y	1046	1076 0		57
01	10788 X	9199	-0-	-1589	-0-	2277 1	5055 3	127 4	1740 9	Y	1582	1537 0		102
02 DLQ G-10		5700	-0-	5700	5700	1363 1	2902 3	51 4	1384 9	Y	1258	1280 0		80
MAY UNIT 1 WELL #: 9H RRCID -> 294410 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 12369 PERF.12293 - 18725														
09	13500 X	10494	-0-	-3006	-0-	2508 1	5390 3	19 4	2577 9	Y	2343	2326 0		122
10	12927 X	10297	-0-	-2630	-0-	2376 1	5404 3	43 4	2474 9	Y	2249	2245 0		126
11	12000 X	7716	-0-	-4284	-0-	1743 1	3853 3	29 4	2091 9	Y	1901	1915 0		112
12	12400 X	7433	-0-	-4967	-0-	1860 1	3912 3	20 4	1641 9	Y	1492	1523 0		81
01	12793 X	12793	-0-	-0-	-0-	3277 1	7277 3	182 4	2057 9	Y	1870	1831 0		120
02 DLQ G-10		3813	-0-	3813	3813	929 1	1977 3	35 4	872 9	Y	793	863 0		50

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 294411 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11933 - 16928														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	5640 X	-0-	-0-	-5640	-0-					Y	-0-			-0-
10	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-			-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
*01	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	133	1	730	3	Y	367	360	0	7
						5	4	404	9					
02	DLQ G-10	6278	-0-	6278	6278	812	1	4138	3	Y	1144	1125	0	26
						70	4	1258	9					
RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 294412 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 11710 PERF.12054 - 17561														
09	7500 X	4198	-0-	-3302	-0-	423	1	2724	3	Y	949	953	0	15
						7	4	1044	9					
10	7905 X	1857	-0-	-6048	-0-	114	1	682	3	Y	963	962	0	16
						2	4	1059	9					
11	7650 X	973	-0-	-6677	-0-	16	1	92	3	Y	786	787	0	15
						865	9							
12	7905 X	819	-0-	-7086	-0-	14	1	80	3	Y	659	662	0	12
						725	9							
*01	5518 X	805	-0-	-4713	-0-	14	1	79	3	Y	646	645	0	13
						1	4	711	9					
02	DLQ G-10	2029	-0-	2029	2029	229	1	1167	3	Y	557	557	0	13
						20	4	613	9					
IVAS SMITH 02 WELL #: 05H RRCID -> 294445 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 12776 PERF.12791 - 18435														
09	25260 X	17274	-0-	-7986	-0-	15110	3	2164	9	Y	1967	1967	0	-0-
10	23591 X	20776	-0-	-2815	-0-	18368	3	2408	9	Y	2189	2189	0	-0-
11	18210 X	6837	-0-	-11373	-0-	5810	3	1027	9	Y	934	934	0	-0-
12	17856 X	14621	-0-	-3235	-0-	12918	3	1703	9	Y	1548	1548	0	-0-
01	27961 X	27961	-0-	-0-	-0-	25994	3	1967	9	Y	1788	1788	0	-0-
02	13382 X	13382	-0-	-0-	-0-	12060	3	1322	9	Y	1202	1202	0	-0-
RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 294460 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 11729 PERF.12108 - 18541														
09	8460 X	5993	-0-	-2467	-0-	618	1	3981	3	Y	1258	1262	0	20
						10	4	1384	9					
10	8742 X	7525	-0-	-1217	-0-	858	1	5132	3	Y	1381	1378	0	23
						16	4	1519	9					
11	7230 X	6272	-0-	-958	-0-	753	1	4221	3	Y	1172	1173	0	22
						9	4	1289	9					
12	9282 X	9282	-0-	-0-	-0-	1081	1	6243	3	Y	1768	1757	0	33
						13	4	1945	9					
*01	7533 X	7230	-0-	-303	-0-	885	1	4876	3	Y	1303	1311	0	25
						36	4	1433	9					
02	DLQ G-10	4968	-0-	4968	4968	616	1	3140	3	Y	1054	1055	0	24
						53	4	1159	9					
RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 294461 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 11630 PERF.12052 - 19779														
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	32	-0-	32	32	1	1	3	3	Y	25	24	0	1
						28	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC																			
RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1																			
WELL #: 9H																			
RRCID -> 294463																			
COMPL. DATE 12/03/2017																			
TOTAL DEPTH 11751																			
PERF.12087 - 20139																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE				
09	16530 X	12750	-0-	-3780	-0-	1363	1	8778	3	Y	2353	2360	0		38				
						21	4	2588	9										
10	17081 X	13779	-0-	-3302	-0-	1605	1	9603	3	Y	2311	2311	0		38				
						29	4	2542	9										
11	15420 X	12293	-0-	-3127	-0-	1491	1	8355	3	Y	2209	2206	0		41				
						17	4	2430	9										
12	15252 X	12719	-0-	-2533	-0-	1503	1	8679	3	Y	2290	2288	0		43				
						18	4	2519	9										
*01	14570 X	10513	-0-	-4057	-0-	1253	1	6904	3	Y	2095	2097	0		41				
						51	4	2305	9										
02 DLQ G-10		10065	-0-	10065	10065	1296	1	6604	3	Y	1866	1864	0		43				
						112	4	2053	9										
MORGAN UNIT															WELL #: 10H				
															RRCID -> 294512				
															COMPL. DATE 10/17/2017				
															TOTAL DEPTH 11948				
															PERF.12466 - 19091				
09	5250 X	-0-	-0-	-5250	-0-					Y	-0-				-0-				
10	5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	-0-				-0-				
11	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-				-0-				
12	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	833	1	3029	3	Y	618	587	0		31				
						25	4	680	9										
01	8300 X	8300	-0-	-0-	-0-	1716	1	5484	3	Y	961	945	0		47				
						43	4	1057	9										
02	T. A.	7113	-0-	7113	7113	1510	1	4783	3	Y	716	718	0		45				
						32	4	788	9										
MORGAN UNIT															WELL #: 11H				
															RRCID -> 294513				
															COMPL. DATE 10/17/2017				
															TOTAL DEPTH 11965				
															PERF.12408 - 19138				
09	7062 X	7062	-0-	-0-	-0-	1239	1	5043	3	Y	675	680	0		23				
						37	4	743	9										
10	6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	1333	1	4816	3	Y	705	697	0		31				
						37	4	776	9										
11	8262 X	8262	-0-	-0-	-0-	1552	1	5840	3	Y	759	759	0		31				
						35	4	835	9										
12	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	999	1	3634	3	Y	561	564	0		28				
						30	4	617	9										
01	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	1142	1	3650	3	Y	688	682	0		34				
						29	4	757	9										
02 DLQ G-10		4335	-0-	4335	4335	876	1	2773	3	Y	606	602	0		38				
						19	4	667	9										
KENNEDY															WELL #: 12H				
															RRCID -> 294525				
															COMPL. DATE 09/26/2016				
															TOTAL DEPTH 12414				
															PERF.12340 - 19208				
09	2640 X	971	-0-	-1669	-0-	76	1	816	3	Y	71	73	0		1				
						1	4	78	9										
10	2728 X	2077	-0-	-651	-0-	176	1	1736	3	Y	146	145	0		2				
						4	4	161	9										
11	2640 X	2639	-0-	-1	-0-	209	1	2024	3	Y	364	361	0		5				
						6	4	400	9										
12	2728 X	1728	-0-	-1000	-0-	144	1	1493	3	Y	81	85	0		1				
						2	4	89	9										
01	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	179	1	2289	3	Y	239	237	0		3				
						7	4	263	9										
02	T. A.	2557	-0-	2557	2557	159	1	2004	3	Y	353	350	0		6				
						6	4	388	9										

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B														
WELL #: 6H RRCID -> 294527 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 11739 PERF.11719 - 17955														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	733 1	2581 3	Y	788	776 0				37
						122 4	867 9							
10	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	772 1	2812 3	Y	717	725 0				29
						27 4	789 9							
11	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	560 1	1937 3	Y	625	616 0				38
						28 4	688 9							
12	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	847 1	2670 3	Y	578	578 0				38
						95 4	636 9							
01	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	512 1	1971 3	Y	556	559 0				35
						75 4	612 9							
02 DLQ G-10		2392	-0-	2392	2392	419 1	1453 3	Y	378	381 0				32
						104 4	416 9							
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B														
WELL #: 4H RRCID -> 294553 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11613 - 17886														
09	3720 X	3522	-0-	-198	-0-	587 1	2066 3	Y	701	687 0				33
						98 4	771 9							
10	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	899 1	3274 3	Y	769	771 0				31
						31 4	846 9							
11	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	832 1	2881 3	Y	804	786 0				49
						42 4	884 9							
12	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	881 1	2777 3	Y	993	977 0				65
						99 4	1092 9							
01	5053 X	3721	-0-	-1332	-0-	483 1	1859 3	Y	1189	1180 0				74
						71 4	1308 9							
02 DLQ G-10		1547	-0-	1547	1547	202 1	702 3	Y	539	568 0				45
						50 4	593 9							
RIDLEY FARMS 01														
WELL #: 08H RRCID -> 294558 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 13396 PERF.13483 - 18846														
09	36181 X	36181	-0-	-0-	-0-	546 1	33737 3	Y	1725	1725 0				-0-
						1898 9								
10	34477 X	34477	-0-	-0-	-0-	586 1	31904 3	Y	1806	1806 0				-0-
						1987 9								
11	31050 X	30272	-0-	-778	-0-	573 1	27943 3	Y	1596	1596 0				-0-
						1756 9								
*12	32085 X	29477	-0-	-2608	-0-	631 1	27016 3	Y	1664	1664 0				-0-
						1830 9								
01	32085 X	26521	-0-	-5564	-0-	560 1	24155 3	Y	1642	1642 0				-0-
						1806 9								
*02	25506 X	25506	-0-	-0-	-0-	520 1	23499 3	Y	1352	1352 0				-0-
						1487 9								
JANSSEN - OETKEN 01 E														
WELL #: 05H RRCID -> 294567 COMPL. DATE 04/10/2023 TOTAL DEPTH 13526 PERF.13658 - 20721														
09	43770 X	35158	-0-	-8612	-0-	583 1	31513 3	Y	2784	2784 0				-0-
						3062 9								
10	41075 X	33999	-0-	-7076	-0-	419 1	30048 3	Y	3211	3211 0				-0-
						3532 9								
11	38070 X	29010	-0-	-9060	-0-	521 1	25473 3	Y	2742	2742 0				-0-
						3016 9								
*12	37758 X	25898	-0-	-11860	-0-	565 1	22338 3	Y	2723	2723 0				-0-
						2995 9								
01	36332 X	22453	-0-	-13879	-0-	506 1	19493 3	Y	2231	2231 0				-0-
						2454 9								
02 DLQ G-10		20439	-0-	20439	20439	393 1	17728 3	Y	2107	2107 0				-0-
						2318 9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
DAVIS 01														
WELL #: 13H RRCID -> 294569 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13160 - 16747														
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	11250 X	8599	-0-	-2651	-0-	476	1	6749	3	Y	1249	1249	0	-0-
						1374	9							
10	10602 X	8099	-0-	-2503	-0-	461	1	6272	3	Y	1242	1242	0	-0-
						1366	9							
11	9690 X	9625	-0-	-65	-0-	544	1	7688	3	Y	1266	1266	0	-0-
						1393	9							
*12	9672 X	7432	-0-	-2240	-0-	441	1	5896	3	Y	995	995	0	-0-
						1095	9							
01	9207 X	6738	-0-	-2469	-0-	165	1	5550	3	Y	930	930	0	-0-
						1023	9							
*02	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	443	1	4742	3	Y	813	813	0	-0-
						894	9							
DULLYE 01														
WELL #: 05H RRCID -> 294579 COMPL. DATE 01/08/2023 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13441 - 17867														
09	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	17	1	915	3	Y	178	178	0	-0-
						196	9							
10	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-
11	480 X	12	-0-	-468	-0-	1	3	11	9	Y	10	10	0	-0-
*12	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
RIDLEY FARMS 01 - DULLYE 01 AC														
WELL #: 01H RRCID -> 294599 COMPL. DATE 01/08/2023 TOTAL DEPTH 13219 PERF.13246 - 17452														
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-
02	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														
09	65370 X	45241	-0-	-20129	-0-	777	1	42010	3	Y	2231	2231	0	-0-
						2454	9							
10	61938 X	42188	-0-	-19750	-0-	544	1	39071	3	Y	2339	2339	0	-0-
						2573	9							
11	48840 X	38217	-0-	-10623	-0-	714	1	34950	3	Y	2321	2321	0	-0-
						2553	9							
*12	50468 X	36194	-0-	-14274	-0-	828	1	32737	3	Y	2390	2390	0	-0-
						2629	9							
01	46748 X	31883	-0-	-14865	-0-	748	1	28828	3	Y	2097	2097	0	-0-
						2307	9							
02	DLQ G-10	27715	-0-	27715	27715	561	1	25276	3	Y	1707	1707	0	-0-
						1878	9							
JANSSEN - OETKEN 01 B														
WELL #: 02H RRCID -> 294653 COMPL. DATE 04/10/2023 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13568 - 20413														
09	49770 X	36381	-0-	-13389	-0-	599	1	32401	3	Y	3074	3074	0	-0-
						3381	9							
10	49817 X	36683	-0-	-13134	-0-	452	1	32413	3	Y	3471	3471	0	-0-
						3818	9							
11	42450 X	32935	-0-	-9515	-0-	584	1	28583	3	Y	3425	3425	0	-0-
						3768	9							
*12	43865 X	30987	-0-	-12878	-0-	677	1	26784	3	Y	3205	3205	0	-0-
						3526	9							
01	39308 X	26365	-0-	-12943	-0-	591	1	22770	3	Y	2731	2731	0	-0-
						3004	9							
*02	24655 X	24655	-0-	-0-	-0-	475	1	21402	3	Y	2525	2525	0	-0-
						2778	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
JANSSEN - OETKEN 01 C														
		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
		//CONT.//		525398										
		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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	37680 X	32194	-0-	-5486	-0-	557 1	30110 3	Y	1388	1388 0				-0-
10	28582 X	28291	-0-	-291	-0-	1527 9	26358 3	Y	1424	1424 0				-0-
11	27660 X	24193	-0-	-3467	-0-	367 1	22602 3	Y	1026	1026 0				-0-
*12	33263 X	22779	-0-	-10484	-0-	1566 9	20983 3	Y	1150	1150 0				-0-
01	33263 X	18349	-0-	-14914	-0-	462 1	16340 3	Y	1441	1441 0				-0-
02	DLQ G-10	14196	-0-	14196	14196	1129 9			777	777 0				-0-
						531 1								
						1265 9								
						424 1								
						1585 9								
						290 1								
						855 9								
RIDLEY FARMS 01														
		WELL #:		11H		RRCID -> 294658		COMPL. DATE 01/13/2023		TOTAL DEPTH 13185		PERF.13149 - 18305		
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-
02	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		
09	15600 X	11884	-0-	-3716	-0-	1326 1	8539 3	Y	1817	1804 0				29
10	16120 X	12619	-0-	-3501	-0-	20 4	1999 9							
11	15180 X	8213	-0-	-6967	-0-	1471 1	8801 3	Y	2109	2103 0				35
12	15376 X	11020	-0-	-4356	-0-	27 4	2320 9							
*01	12617 X	10201	-0-	-2416	-0-	990 1	5547 3	Y	1514	1521 0				28
02	DLQ G-10	9979	-0-	9979	9979	11 4	1665 9							
						1334 1	7703 3	Y	1788	1783 0				33
						16 4	1967 9							
						1318 1	7258 3	Y	1428	1433 0				28
						54 4	1571 9							
						1313 1	6692 3	Y	1692	1681 0				39
						113 4	1861 9							
RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1														
		WELL #:		10H		RRCID -> 294677		COMPL. DATE 12/03/2017		TOTAL DEPTH 11702		PERF.12071 - 20463		
09	900 X	-0-	-0-	-900	-0-				Y	-0-	1 0			-0-
10	930 X	-0-	-0-	-930	-0-				Y	-0-				-0-
11	570 X	-0-	-0-	-570	-0-				Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*01	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	162 1	890 3	Y	396	388 0				8
02	DLQ G-10	814	-0-	814	814	7 4	436 9							
						67 1	339 3	Y	365	365 0				8
						6 4	402 9							
KOWALIK 228-1R														
		WELL #:		11H		RRCID -> 294679		COMPL. DATE 10/22/2018		TOTAL DEPTH 11738		PERF.12403 - 21565		
09	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	629 1	4051 3	Y	1402	1380 0				23
10	9594 X	9594	-0-	-0-	-0-	10 4	1542 9							
11	3000 N	9201	-0-	6201	6201	1042 1	6238 3	Y	2086	2075 0				34
12	23682 X	17481	-0-	-6201	-0-	19 4	2295 9							
*01	7019 X	7019	-0-	-0-	-0-	1067 1	5977 3	Y	1950	1948 0				36
02	DLQ G-10	4426	-0-	4426	4426	12 4	2145 9							
						2316 1	13374 3	Y	1603	1609 0				30
						28 4	1763 9							
						810 1	4461 3	Y	1559	1559 0				30
						33 4	1715 9							
						525 1	2676 3	Y	1073	1078 0				25
						45 4	1180 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
KOWALIK 228-1R														
WELL #: 12H RRCID -> 294680 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 11740 PERF.12221 - 21065														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
10	DLQ G-10	3301	-0-	3301	3301	369	1	2209	3	Y	-0-	651	640 0	-11
						7	4	716	9					
11	DLQ G-10	3743	-0-	3743	7044	413	1	2316	3	Y	917	911 0		17
						5	4	1009	9					
12	DLQ G-10	4511	-0-	4511	11555	445	1	2569	3	Y	1356	1348 0		25
						5	4	1492	9					
*01	DLQ G-10	3749	-0-	3749	15304	394	1	2172	3	Y	1061	1065 0		21
						16	4	1167	9					
02	18894 X	3590	-0-	-15304	-0-	397	1	2026	3	Y	1030	1027 0		24
						34	4	1133	9					
KOWALIK 228-1R														
WELL #: 4H RRCID -> 294681 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 12091 PERF.12032 - 16233														
09	DLQ G-10	1503	-0-	1503	3574	158	1	989	3	Y	320	319 0		3
						4	4	352	9					
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3574					Y	-0-	3 0		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3574					Y	-0-			-0-
12	3574 X	-0-	-0-	-3574	-0-					Y	-0-			-0-
01	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-			-0-
02	1400 X	491	-0-	-909	-0-	37	1	252	3	Y	184	181 0		3
						202	9							
FRANK MALEK 02														
WELL #: 02H RRCID -> 294696 COMPL. DATE 04/23/2023 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13003 - 19430														
09	62850 X	48664	-0-	-14186	-0-	46593	3	2071	9	Y	1883	1883 0		-0-
10	60326 X	44915	-0-	-15411	-0-	42914	3	2001	9	Y	1819	1819 0		-0-
11	55590 X	35808	-0-	-19782	-0-	34126	3	1682	9	Y	1529	1529 0		-0-
12	55924 X	41499	-0-	-14425	-0-	39361	3	2138	9	Y	1944	1944 0		-0-
01	55924 X	37669	-0-	-18255	-0-	35678	3	1991	9	Y	1810	1810 0		-0-
02	32121 X	32121	-0-	-0-	-0-	30492	3	1629	9	Y	1481	1481 0		-0-
CHILDREN'S-WESTON UNIT														
WELL #: 14H RRCID -> 294708 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11765 PERF.12020 - 16774														
09	3900 X	2703	-0-	-1197	-0-	257	1	1655	3	Y	715	717 0		12
						4	4	787	9					
10	3379 X	3200	-0-	-179	-0-	303	1	1813	3	Y	980	976 0		16
						6	4	1078	9					
11	3270 X	2501	-0-	-769	-0-	280	1	1566	3	Y	593	598 0		11
						3	4	652	9					
12	3193 X	3075	-0-	-118	-0-	299	1	1726	3	Y	951	944 0		18
						4	4	1046	9					
*01	3193 X	2325	-0-	-868	-0-	287	1	1580	3	Y	405	415 0		8
						12	4	446	9					
02	DLQ G-10	1612	-0-	1612	1612	152	1	775	3	Y	611	605 0		14
						13	4	672	9					
FRANK MALEK 02														
WELL #: 04H RRCID -> 294801 COMPL. DATE 04/23/2023 TOTAL DEPTH 13085 PERF.12911 - 19355														
09	56130 X	41066	-0-	-15064	-0-	39621	3	1445	9	Y	1314	1314 0		-0-
10	53227 X	37986	-0-	-15241	-0-	36642	3	1344	9	Y	1222	1222 0		-0-
11	48630 X	32458	-0-	-16172	-0-	31316	3	1142	9	Y	1038	1038 0		-0-
12	47182 X	40206	-0-	-6976	-0-	38537	3	1669	9	Y	1517	1517 0		-0-
01	47182 X	35065	-0-	-12117	-0-	33550	3	1515	9	Y	1377	1377 0		-0-
02	27706 X	27706	-0-	-0-	-0-	26632	3	1074	9	Y	976	976 0		-0-

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 05/09/2024															TOTAL DEPTH 13684															PERF.13735 - 20669														
M	ALLOW CODE		GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS		*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS		*	*	EOM																																																																		
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																		
09	43590	X	27698	-0-	-15892	-0-			480	1	25951	3	Y	1152	1152	0						-0-																																																																			
									1267	9																																																																															
10	45043	X	32431	-0-	-12612	-0-			421	1	30180	3	Y	1664	1664	0						-0-																																																																			
									1830	9																																																																															
11	43590	X	28351	-0-	-15239	-0-			540	1	26412	3	Y	1272	1272	0						-0-																																																																			
									1399	9																																																																															
*12	39618	X	27585	-0-	-12033	-0-			647	1	25589	3	Y	1226	1226	0						-0-																																																																			
									1349	9																																																																															
01	32426	X	26346	-0-	-6080	-0-			637	1	24540	3	Y	1063	1063	0						-0-																																																																			
									1169	9																																																																															
02	DLQ G-10		15864	-0-	15864	15864			325	1	14653	3	Y	805	805	0						-0-																																																																			
									886	9																																																																															
MANGIONE 01																																																																																									
															WELL #: 16H															RRCID -> 294838															COMPL. DATE 05/25/2023															TOTAL DEPTH 13018															PERF.12848 - 17073														
09	19500	X	14865	-0-	-4635	-0-			12349	3	2516	9	Y	2287	2287	0						-0-																																																																			
10	18910	X	14527	-0-	-4383	-0-			11547	3	2980	9	Y	2709	2709	0						-0-																																																																			
11	14481	X	14481	-0-	-0-	-0-			11797	3	2684	9	Y	2440	2440	0						-0-																																																																			
*12	15376	X	14060	-0-	-1316	-0-			11375	3	2685	9	Y	2441	2441	0						-0-																																																																			
01	15376	X	10245	-0-	-5131	-0-			8676	3	1569	9	Y	1426	1426	0						-0-																																																																			
*02	9792	X	9792	-0-	-0-	-0-			8367	3	1425	9	Y	1295	1295	0						-0-																																																																			
FRANK MALEK 02																																																																																									
															WELL #: 05H															RRCID -> 294943															COMPL. DATE 04/23/2023															TOTAL DEPTH 13109															PERF.12826 - 19269														
09	68070	X	55255	-0-	-12815	-0-			53228	3	2027	9	Y	1843	1843	0						-0-																																																																			
10	66061	X	50981	-0-	-15080	-0-			49269	3	1712	9	Y	1556	1556	0						-0-																																																																			
11	62250	X	45517	-0-	-16733	-0-			44121	3	1396	9	Y	1269	1269	0						-0-																																																																			
12	64325	X	47313	-0-	-17012	-0-			45377	3	1936	9	Y	1760	1760	0						-0-																																																																			
01	64325	X	41956	-0-	-22369	-0-			40285	3	1671	9	Y	1519	1519	0						-0-																																																																			
02	36066	X	36066	-0-	-0-	-0-			34761	3	1305	9	Y	1186	1186	0						-0-																																																																			
FRANK MALEK 02																																																																																									
															WELL #: 03H															RRCID -> 294984															COMPL. DATE 04/23/2023															TOTAL DEPTH 13065															PERF.12893 - 19328														
09	65160	X	46756	-0-	-18404	-0-			44535	3	2221	9	Y	2019	2019	0						-0-																																																																			
10	60946	X	42556	-0-	-18390	-0-			40644	3	1912	9	Y	1738	1738	0						-0-																																																																			
11	55590	X	38030	-0-	-17560	-0-			35981	3	2049	9	Y	1863	1863	0						-0-																																																																			
12	53816	X	38401	-0-	-15415	-0-			36463	3	1938	9	Y	1762	1762	0						-0-																																																																			
01	53816	X	34678	-0-	-19138	-0-			32842	3	1836	9	Y	1669	1669	0						-0-																																																																			
02	30800	X	30800	-0-	-0-	-0-			29260	3	1540	9	Y	1400	1400	0						-0-																																																																			
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B																																																																																									
															WELL #: 502H															RRCID -> 294985															COMPL. DATE 09/30/2016															TOTAL DEPTH 11732															PERF.11620 - 17577														
09	6270	X	1439	-0-	-4831	-0-			284	1	1000	3	Y	98	133	0						5																																																																			
									47	4	108	9																																																																													
10	1922	X	1331	-0-	-591	-0-			285	1	1036	3	Y	-0-	5	0						-0-																																																																			
									10	4																																																																															
11	3390	X	486	-0-	-2904	-0-			108	1	373	3	Y	-0-								-0-																																																																			
									5	4																																																																															
12	3503	X	196	-0-	-3307	-0-			46	1	145	3	Y	-0-								-0-																																																																			
									5	4																																																																															
01	3503	X	610	-0-	-2893	-0-			97	1	374	3	Y	114	107	0						7																																																																			
									14	4	125	9																																																																													
02	DLQ G-10		4396	-0-	4396	4396			797	1	2765	3	Y	578	537	0						48																																																																			
									198	4	636	9																																																																													

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
THREE SISTERS 01															
WELL #: 70H RRCID -> 295035 COMPL. DATE 06/16/2023 TOTAL DEPTH 13098 PERF.12856 - 19675															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	116940 X	81749	-0-	-35191	-0-	975 1	76673 3	Y			3728	3728 0			-0-
10	112251 X	79942	-0-	-32309	-0-	4101 9	75348 3	Y			3252	3252 0			-0-
11	102090 X	72276	-0-	-29814	-0-	1017 1	67975 3	Y			3080	3080 0			-0-
12	96379 X	68135	-0-	-28244	-0-	3577 9	63862 3	Y			2911	2911 0			-0-
01	86490 X	64686	-0-	-21804	-0-	913 1	60452 3	Y			2790	2790 0			-0-
02	56608 X	56608	-0-	-0-	-0-	3388 9	52977 3	Y			2382	2382 0			-0-
						1071 1									
						3202 9									
						1165 1									
						3069 9									
						1011 1									
						2620 9									
THREE SISTERS 01															
WELL #: 68H RRCID -> 295040 COMPL. DATE 06/16/2023 TOTAL DEPTH 13058 PERF.12758 - 19719															
09	101700 X	66971	-0-	-34729	-0-	805 1	63349 3	Y			2561	2561 0			-0-
10	97216 X	65114	-0-	-32102	-0-	2817 9	61330 3	Y			2687	2687 0			-0-
11	86520 X	57321	-0-	-29199	-0-	828 1	54287 3	Y			2095	2095 0			-0-
12	79143 X	56375	-0-	-22768	-0-	2956 9	53001 3	Y			2259	2259 0			-0-
01	71207 X	52898	-0-	-18309	-0-	729 1	49612 3	Y			2118	2118 0			-0-
02	44540 X	44540	-0-	-0-	-0-	2305 9	41785 3	Y			1780	1780 0			-0-
						889 1									
						2485 9									
						956 1									
						2330 9									
						797 1									
						1958 9									
THREE SISTERS 01															
WELL #: 69H RRCID -> 295041 COMPL. DATE 06/16/2023 TOTAL DEPTH 13080 PERF.12773 - 19688															
09	100440 X	70006	-0-	-30434	-0-	845 1	66434 3	Y			2479	2479 0			-0-
10	96875 X	67653	-0-	-29222	-0-	2727 9	63880 3	Y			2646	2646 0			-0-
11	87540 X	61073	-0-	-26467	-0-	862 1	58076 3	Y			2015	2015 0			-0-
12	84103 X	57675	-0-	-26428	-0-	2911 9	54398 3	Y			2149	2149 0			-0-
01	72354 X	53889	-0-	-18465	-0-	780 1	50665 3	Y			2043	2043 0			-0-
02	46006 X	46006	-0-	-0-	-0-	2217 9	43291 3	Y			1717	1717 0			-0-
						913 1									
						2364 9									
						977 1									
						2247 9									
						826 1									
						1889 9									
RANCHO GRANDE TRUST-KOWALIK SA															
WELL #: 1H RRCID -> 295047 COMPL. DATE 06/14/2023 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12162 - 20555															
09	40200 X	29755	-0-	-10445	-0-	3346 1	21547 3	Y			4373	4388 0			71
10	41540 X	30121	-0-	-11419	-0-	52 4	21983 3	Y			3998	4003 0			66
11	38700 X	27947	-0-	-10753	-0-	3673 1	20084 3	Y			3852	3847 0			71
12	35247 X	26639	-0-	-8608	-0-	67 4	19411 3	Y			3478	3484 0			65
*01	33387 X	25897	-0-	-7490	-0-	3585 1	18732 3	Y			3295	3296 0			64
02	DLQ G-10	21534	-0-	21534	21534	41 4	15153 3	Y			2865	2863 0			66
						3362 1	3152 9								
						40 4									
						3826 9									
						3401 1									
						139 4									
						2973 1									
						256 4									

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
MANGIONE 01														
WELL #: 18H RRCID -> 295062 COMPL. DATE 05/25/2023 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12865 - 17042														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
09	37140 X	8906	-0-	-28234	-0-	6884	3	2022	9	Y	1838	1838	0	-0-
10	21421 X	8521	-0-	-12900	-0-	6870	3	1651	9	Y	1501	1501	0	-0-
11	16470 X	11281	-0-	-5189	-0-	8519	3	2762	9	Y	2511	2511	0	-0-
*12	11812 X	11812	-0-	-0-	-0-	8725	3	3087	9	Y	2806	2806	0	-0-
01	9207 X	8876	-0-	-331	-0-	6777	3	2099	9	Y	1908	1908	0	-0-
*02	7885 X	7885	-0-	-0-	-0-	6319	3	1566	9	Y	1424	1424	0	-0-
CHILDREN WESTON-MOBIL A SA														
WELL #: 1H RRCID -> 295247 COMPL. DATE 10/03/2023 TOTAL DEPTH 12077 PERF.12337 - 18177														
09	23280 X	14950	-0-	-8330	-0-	1577	1	10157	3	Y	2902	2910	0	47
						24	4	3192	9					
10	24056 X	15046	-0-	-9010	-0-	1721	1	10298	3	Y	2723	2725	0	45
						32	4	2995	9					
11	20130 X	13274	-0-	-6856	-0-	1621	1	9079	3	Y	2324	2326	0	43
						18	4	2556	9					
12	19189 X	11985	-0-	-7204	-0-	1503	1	8679	3	Y	1623	1636	0	30
						18	4	1785	9					
*01	17298 X	12375	-0-	-4923	-0-	1527	1	8411	3	Y	2158	2146	0	42
						63	4	2374	9					
02 DLQ G-10		10457	-0-	10457	10457	1348	1	6870	3	Y	1930	1928	0	44
						116	4	2123	9					
HERREJON 01														
WELL #: 05H RRCID -> 295342 COMPL. DATE 07/17/2022 TOTAL DEPTH 6485 PERF. N/A														
09	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-
02	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														
09	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-
02	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														
09	11239 X	11239	-0-	-0-	-0-	1911	1	6725	3	Y	2077	2038	0	97
						318	4	2285	9					
10	10788 X	9148	-0-	-1640	-0-	1555	1	5661	3	Y	1708	1737	0	68
						53	4	1879	9					
11	9840 X	8834	-0-	-1006	-0-	1523	1	5272	3	Y	1784	1743	0	109
						77	4	1962	9					
12	11625 X	7658	-0-	-3967	-0-	1410	1	4447	3	Y	1494	1505	0	98
						158	4	1643	9					
01	11625 X	9243	-0-	-2382	-0-	1400	1	5387	3	Y	2047	2017	0	128
						204	4	2252	9					
02 DLQ G-10		5800	-0-	5800	5800	927	1	3217	3	Y	1296	1316	0	108
						230	4	1426	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
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	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	66150 X	49436	-0-	-16714	-0-	539 1	43522 3	Y	4886	4886 0	-0-			
10	69440 X	49460	-0-	-19980	-0-	5375 9	43847 3	Y	4576	4576 0	-0-			
11	58890 X	58369	-0-	-521	-0-	579 1	52874 3	Y	4364	4364 0	-0-			
12	60853 X	57929	-0-	-2924	-0-	5034 9	52239 3	Y	4395	4395 0	-0-			
01	60698 X	44975	-0-	-15723	-0-	695 1	39732 3	Y	4095	4095 0	-0-			
02 DLQ G-10	38947	-0-	38947	38947	-0-	4800 9	34577 3	Y	3396	3396 0	-0-			
						855 1								
						4835 9								
						738 1								
						4505 9								
						634 1								
						3736 9								
THREE SISTERS 01 - WILBUR E 01 A WELL #: 01H RRCID -> 295512 COMPL. DATE 08/22/2023 TOTAL DEPTH 12874 PERF.12799 - 19090														
09	55440 X	39142	-0-	-16298	-0-	440 1	35561 3	Y	2855	2855 0	-0-			
10	58218 X	38733	-0-	-19485	-0-	3141 9	35192 3	Y	2797	2797 0	-0-			
11	48990 X	36858	-0-	-12132	-0-	464 1	33434 3	Y	2713	2713 0	-0-			
12	50623 X	39002	-0-	-11621	-0-	3077 9	35110 3	Y	3015	3015 0	-0-			
01	50623 X	29351	-0-	-21272	-0-	440 1	25991 3	Y	2615	2615 0	-0-			
02 DLQ G-10	26013	-0-	26013	26013	-0-	2984 9	23021 3	Y	2336	2336 0	-0-			
						575 1								
						3317 9								
						483 1								
						2877 9								
						422 1								
						2570 9								
SCR UNIT E-MOBIL UNIT B SA WELL #: 1H RRCID -> 295542 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 12204 PERF.12462 - 18584														
09	25980 X	24660	-0-	-1320	-0-	1796 1	19274 3	Y	3240	3237 0	46			
10	26846 X	23277	-0-	-3569	-0-	26 4	17983 3	Y	3118	3123 0	41			
11	25980 X	21497	-0-	-4483	-0-	1826 1	16469 3	Y	2980	2981 0	40			
12	26846 X	19907	-0-	-6939	-0-	38 4	15545 3	Y	2577	2578 0	39			
01	26846 X	20590	-0-	-6256	-0-	1704 1	16169 3	Y	2826	2825 0	40			
02 DLQ G-10	15857	-0-	15857	15857	-0-	46 4	12210 3	Y	2399	2395 0	44			
						1502 1								
						25 4								
						1261 1								
						51 4								
						970 1								
						38 4								
DAVILA-MOBILE A-KENNEDY UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 295550 COMPL. DATE 06/16/2021 TOTAL DEPTH 12379 PERF.12333 - 21459														
09	17019 X	17019	-0-	-0-	-0-	2061 1	13268 3	Y	1507	1511 0	24			
10	15221 X	4128	-0-	-11093	-0-	32 4	2004 3	Y	1621	1618 0	27			
11	14730 X	5019	-0-	-9711	-0-	335 1	1783 9	Y	1664	1660 0	31			
12	15221 X	4246	-0-	-10975	-0-	6 4	2702 3	Y	1410	1415 0	26			
*01	15221 X	3708	-0-	-11513	-0-	482 1	1830 9	Y	1300	1301 0	25			
02 DLQ G-10	3050	-0-	3050	3050	-0-	5 4	1430 9	Y	1154	1152 0	27			
						397 1								
						5 4								
						14 4								
						288 1								
						25 4								

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
THREE SISTERS 01 - WILBUR E 01 B		WELL #:		02H	RRCID -> 295554		COMPL. DATE 08/22/2023		TOTAL	DEPTH	12813	PERF.12787 - 18165		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	49830 X	26900	-0-	-22930	-0-	310	1	25030	3	Y	1418	1418	0	-0-
						1560	9							
10	52359 X	28050	-0-	-24309	-0-	341	1	25849	3	Y	1691	1691	0	-0-
						1860	9							
11	39810 X	26999	-0-	-12811	-0-	324	1	24626	3	Y	1863	1863	0	-0-
						2049	9							
12	37169 X	17129	-0-	-20040	-0-	253	1	15433	3	Y	1312	1312	0	-0-
						1443	9							
01	35619 X	18866	-0-	-16753	-0-	311	1	16760	3	Y	1632	1632	0	-0-
						1795	9							
02	DLQ G-10	18109	-0-	18109	18109	296	1	16152	3	Y	1510	1510	0	-0-
						1661	9							

MANGIONE 01		WELL #:		17H	RRCID -> 295561		COMPL. DATE 03/21/2024		TOTAL	DEPTH	12969	PERF.12918 - 16961		
09	17280 X	10708	-0-	-6572	-0-	8560	3	2148	9	Y	1953	1953	0	-0-
10	14291 X	11510	-0-	-2781	-0-	8740	3	2770	9	Y	2518	2518	0	-0-
11	12000 X	11816	-0-	-184	-0-	9614	3	2202	9	Y	2002	2002	0	-0-
*12	11067 X	10933	-0-	-134	-0-	8786	3	2147	9	Y	1952	1952	0	-0-
01	11501 X	8694	-0-	-2807	-0-	7360	3	1334	9	Y	1213	1213	0	-0-
02	DLQ G-10	7522	-0-	7522	7522	6449	3	1073	9	Y	975	975	0	-0-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A		WELL #:		10H	RRCID -> 295618		COMPL. DATE 02/13/2021		TOTAL	DEPTH	11611	PERF.11696 - 17729		
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	10	1	35	3	Y	279	276	0	13
						2	4	307	9					
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	8	1	29	3	Y	234	238	0	9
						257	9							
11	300 N	143	-0-	-157	-0-	4	1	14	3	Y	114	116	0	7
						125	9							
12	372 N	142	-0-	-230	-0-	5	1	16	3	Y	109	109	0	7
						1	4	120	9					
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	35	1	133	3	Y	169	165	0	11
						5	4	186	9					
02	DLQ G-10	359	-0-	359	359	57	1	197	3	Y	83	87	0	7
						14	4	91	9					

THREE SISTERS 01		WELL #:		67H	RRCID -> 295626		COMPL. DATE 06/16/2023		TOTAL	DEPTH	13070	PERF.12713 - 19835		
09	114420 X	75843	-0-	-38577	-0-	904	1	71127	3	Y	3465	3465	0	-0-
						3812	9							
10	109957 X	74658	-0-	-35299	-0-	947	1	70166	3	Y	3223	3223	0	-0-
						3545	9							
11	99690 X	68628	-0-	-31062	-0-	865	1	64444	3	Y	3017	3017	0	-0-
						3319	9							
12	92628 X	66004	-0-	-26624	-0-	1037	1	61809	3	Y	2871	2871	0	-0-
						3158	9							
01	85746 X	61474	-0-	-24272	-0-	1107	1	57422	3	Y	2677	2677	0	-0-
						2945	9							
02	DLQ G-10	54168	-0-	54168	54168	966	1	50653	3	Y	2317	2317	0	-0-
						2549	9							

HERREJON 01		WELL #:		06H	RRCID -> 295628		COMPL. DATE 08/18/2022		TOTAL	DEPTH	12247	PERF. N/A		
09	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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC KIRK 01				//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398 WELL #: 501H	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
					RRCID -> 295644	COMPL. DATE 09/25/2023	TOTAL	DEPTH 13557	PERF.13593	- 21186						
M O	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
*06	178800 X	103915	-0-	-74885	-0-	160 12955	1 9	90800	3	Y	11777	11777	0			-0-
*07	166594 X	94470	-0-	-72124	-0-	131 12359	1 9	81980	3	Y	11235	11235	0			-0-
*08	120373 X	90820	-0-	-29553	-0-	146 11626	1 9	79048	3	Y	10569	10569	0			-0-
*09	116490 X	87765	-0-	-28725	-0-	130 8430	1 9	79205	3	Y	7664	7664	0			-0-
*10	119536 X	80877	-0-	-38659	-0-	74324	3	6553	9	Y	5957	5957	0			-0-
*11	105540 X	48155	-0-	-57385	-0-	43709	3	4446	9	Y	4042	4042	0			-0-
*12	94457 X	57266	-0-	-37191	-0-	49852	3	7414	9	Y	6740	6740	0			-0-
*01	90830 X	53122	-0-	-37708	-0-	46096	3	7026	9	Y	6387	6387	0			-0-
*02	DLQ G-10	47821	-0-	47821	47821	905 6124	1 9	40792	3	Y	5567	5567	0			-0-
THREE SISTERS 01 - WILBUR E 01 C				WELL #: 03H	RRCID -> 295676	COMPL. DATE 08/22/2023	TOTAL	DEPTH 12810	PERF.12837	- 18746						
09	53670 X	33134	-0-	-20536	-0-	374 2531	1 9	30229	3	Y	2301	2301	0			-0-
10	56017 X	33120	-0-	-22897	-0-	397 2604	1 9	30119	3	Y	2367	2367	0			-0-
11	46230 X	30348	-0-	-15882	-0-	361 2506	1 9	27481	3	Y	2278	2278	0			-0-
12	44423 X	31974	-0-	-12449	-0-	471 2712	1 9	28791	3	Y	2465	2465	0			-0-
01	43245 X	25924	-0-	-17321	-0-	426 2542	1 9	22956	3	Y	2311	2311	0			-0-
02	DLQ G-10	18057	-0-	18057	18057	293 1761	1 9	16003	3	Y	1601	1601	0			-0-
DAVILA-GRAHAM-KOWALIK SA				WELL #: 1H	RRCID -> 295714	COMPL. DATE 06/16/2021	TOTAL	DEPTH 11866	PERF.12534	- 19181						
09	19410 X	14669	-0-	-4741	-0-	1599 25	1 4	10294	3	Y	2501	2503	0			41
10	20057 X	16337	-0-	-3720	-0-	1950 36	1 4	11671	3	Y	2436	2437	0			40
11	18330 X	17073	-0-	-1257	-0-	2095 24	1 4	11734	3	Y	2927	2913	0			54
12	20001 X	20001	-0-	-0-	-0-	2068 25	1 4	11940	3	Y	5425	5377	0			102
*01	16833 X	15927	-0-	-906	-0-	2011 82	1 4	11078	3	Y	2505	2558	0			49
02	DLQ G-10	13773	-0-	13773	13773	1860 160	1 4	9480	3	Y	2066	2067	0			48
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A				WELL #: 11H	RRCID -> 295743	COMPL. DATE 02/13/2021	TOTAL	DEPTH 11625	PERF.11722	- 17777						
09	4200 X	294	-0-	-3906	-0-	38 6	1 4	134	3	Y	105	104	0			5
10	1891 X	131	-0-	-1760	-0-	5 109	1 9	17	3	Y	99	100	0			4
11	360 X	84	-0-	-276	-0-	3 70	1 9	11	3	Y	64	64	0			4
12	372 X	82	-0-	-290	-0-	6 1	1 4	18	3	Y	52	53	0			3
01	6936 X	6936	-0-	-0-	-0-	1120 164	1 4	4312	3	Y	1218	1145	0			76
02	DLQ G-10	4568	-0-	4568	4568	739 183	1 4	2565	3	Y	983	977	0			82

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	BALANCE		
09	26651 X	26651	-0-	-0-	-0-	4873 1	19840 3	Y	1629	1636 0	55
						146 4	1792 9				
10	25765 X	25765	-0-	-0-	-0-	5061 1	18286 3	Y	2072	2035 0	92
						139 4	2279 9				
11	24766 X	24766	-0-	-0-	-0-	4750 1	17874 3	Y	1851	1868 0	75
						106 4	2036 9				
12	20553 X	20427	-0-	-126	-0-	4034 1	14669 3	Y	1457	1459 0	73
						121 4	1603 9				
01	22792 X	22792	-0-	-0-	-0-	4970 1	15884 3	Y	1648	1640 0	81
						125 4	1813 9				
02	DLQ G-10	20610	-0-	20610	20610	4415 1	13980 3	Y	1929	1890 0	120
						93 4	2122 9				

HAVEMAN TRUST 01 - H 01 A		WELL #:		1H	RRCID -> 295771	COMPL. DATE 02/01/2020	TOTAL DEPTH 13457	PERF. N/A			
09	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-		
02	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			
*06	154590 X	98372	-0-	-56218	-0-	151 1	85967 3	Y	11140	11140 0	-0-
						12254 9					
*07	155806 X	102281	-0-	-53525	-0-	145 1	90272 3	Y	10785	10785 0	-0-
						11864 9					
*08	111600 X	109006	-0-	-2594	-0-	180 1	97486 3	Y	10309	10309 0	-0-
						11340 9					
*09	108000 X	73971	-0-	-34029	-0-	107 1	65153 3	Y	7919	7919 0	-0-
						8711 9					
*10	103261 X	77857	-0-	-25404	-0-	70488 3	7369 9	Y	6699	6699 0	-0-
*11	105480 X	45735	-0-	-59745	-0-	41663 3	4072 9	Y	3702	3702 0	-0-
*12	108996 X	65165	-0-	-43831	-0-	59009 3	6156 9	Y	5596	5596 0	-0-
*01	108996 X	59626	-0-	-49370	-0-	54064 3	5562 9	Y	5056	5056 0	-0-
*02	DLQ G-10	8582	-0-	8582	8582	169 1	7618 3	Y	723	723 0	-0-
						795 9					

KIRK 01		WELL #:		04H	RRCID -> 295782	COMPL. DATE 09/26/2023	TOTAL DEPTH 13705	PERF.13793 - 21591			
*06	152280 X	121277	-0-	-31003	-0-	193 1	109722 3	Y	10329	10329 0	-0-
						11362 9					
*07	151404 X	115910	-0-	-35494	-0-	169 1	105487 3	Y	9322	9322 0	-0-
						10254 9					
*08	131037 X	101886	-0-	-29151	-0-	171 1	92542 3	Y	8339	8339 0	-0-
						9173 9					
*09	126810 X	92149	-0-	-34661	-0-	135 1	81805 3	Y	9281	9281 0	-0-
						10209 9					
*10	131037 X	87447	-0-	-43590	-0-	77549 3	9898 9	Y	8998	8998 0	-0-
*11	123150 X	49803	-0-	-73347	-0-	45670 3	4133 9	Y	3757	3757 0	-0-
*12	115909 X	-0-	-0-	-115909	-0-			Y	-0-		-0-
*01	101897 X	3595	-0-	-98302	-0-	3443 3	152 9	Y	138	138 0	-0-
*02	DLQ G-10	53388	-0-	53388	53388	1047 1	47196 3	Y	4677	4677 0	-0-
						5145 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
OLSON-ESSE UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 295832 COMPL. DATE 04/12/2024 TOTAL DEPTH 12682 PERF.12811 - 19171														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	113820 X	73180	-0-	-40640	-0-	5904	1	63366	3	Y	3476	3488	0	49
						86	4	3824	9					
10	117614 X	69815	-0-	-47799	-0-	6027	1	59355	3	Y	3915	3912	0	52
						126	4	4307	9					
11	103380 X	68164	-0-	-35216	-0-	5995	1	57951	3	Y	3686	3689	0	49
						163	4	4055	9					
12	94240 X	63504	-0-	-30736	-0-	5289	1	54737	3	Y	3081	3084	0	46
						89	4	3389	9					
01	84444 X	63974	-0-	-20470	-0-	4354	1	55839	3	Y	3277	3276	0	47
						176	4	3605	9					
02	DLQ G-10	51403	-0-	51403	51403	3552	1	44690	3	Y	2748	2745	0	50
						138	4	3023	9					
SCR UNIT E-CHILDREN WESTON SA WELL #: 1H RRCID -> 295898 COMPL. DATE 10/20/2023 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12573 - 18831														
09	30720 X	23914	-0-	-6806	-0-	1730	1	18562	3	Y	3270	3266	0	46
						25	4	3597	9					
10	31744 X	22165	-0-	-9579	-0-	1755	1	17286	3	Y	2806	2815	0	37
						37	4	3087	9					
11	27660 X	19222	-0-	-8438	-0-	1618	1	15639	3	Y	1746	1760	0	23
						44	4	1921	9					
12	27156 X	18870	-0-	-8286	-0-	1473	1	15246	3	Y	1933	1927	0	29
						25	4	2126	9					
01	25172 X	18523	-0-	-6649	-0-	1160	1	14881	3	Y	2214	2211	0	32
						47	4	2435	9					
02	DLQ G-10	15681	-0-	15681	15681	985	1	12393	3	Y	2059	2053	0	38
						38	4	2265	9					
KIRK 01 WELL #: 502H RRCID -> 295902 COMPL. DATE 09/25/2023 TOTAL DEPTH 13560 PERF.13618 - 21034														
*06	174870 X	121937	-0-	-52933	-0-	185	1	105127	3	Y	15114	15114	0	-0-
						16625	9							
*07	166656 X	116784	-0-	-49872	-0-	162	1	101346	3	Y	13887	13887	0	-0-
						15276	9							
*08	128526 X	101272	-0-	-27254	-0-	162	1	87671	3	Y	12217	12217	0	-0-
						13439	9							
*09	124380 X	76581	-0-	-47799	-0-	112	1	67819	3	Y	7864	7864	0	-0-
						8650	9							
*10	128526 X	72813	-0-	-55713	-0-	65851	3	6962	9	Y	6329	6329	0	-0-
*11	123870 X	53193	-0-	-70677	-0-	48618	3	4575	9	Y	4159	4159	0	-0-
*12	116777 X	66336	-0-	-50441	-0-	58800	3	7536	9	Y	6851	6851	0	-0-
*01	101277 X	60888	-0-	-40389	-0-	53556	3	7332	9	Y	6665	6665	0	-0-
*02	DLQ G-10	48757	-0-	48757	48757	923	1	41619	3	Y	5650	5650	0	-0-
						6215	9							
HAVEMAN TRUST 01 - H 01 B WELL #: 2H RRCID -> 295931 COMPL. DATE 12/03/2019 TOTAL DEPTH 4362 PERF. N/A														
09	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-
02	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														
OLSON-ESSE UNIT				WELL #:		3H	RRCID ->	295943	COMPL. DATE	04/07/2024	TOTAL	DEPTH	12742	PERF.12806	- 19587			
M	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
09	88860 X	75192	-0-	-13668	-0-			6123	1 65716	3 3264	9 3	Y	2967	2966	0			42
10	91822 X	66639	-0-	-25183	-0-			5868	1 57785	3 2863	9 3	Y	2603	2610	0			35
11	75180 X	19889	-0-	-55291	-0-			1803	1 17431	3 606	9 3	Y	551	579	0			7
12	77686 X	56388	-0-	-21298	-0-			4723	1 48878	3 2707	9 3	Y	2461	2431	0			37
01	77686 X	59492	-0-	-18194	-0-			4076	1 52266	3 2985	9 3	Y	2714	2712	0			39
02	DLQ G-10	49325	-0-	49325		49325		3439	1 43274	3 2479	9 3	Y	2254	2252	0			41
KIRK 01				WELL #:		05H	RRCID ->	295964	COMPL. DATE		09/26/2023		TOTAL	DEPTH	13660	PERF.13868	- 20909	
*06	188280 X	119947	-0-	-68333	-0-			183	1 104101	3 9	Y	14239	14239	0				-0-
*07	181164 X	126028	-0-	-55136	-0-			15663	9 1	109971	3 9	Y	14437	14437	0			-0-
*08	140430 X	117491	-0-	-22939	-0-			15881	9 1	103087	3 9	Y	12922	12922	0			-0-
*09	135900 X	112636	-0-	-23264	-0-			190	1 99581	3 9	Y	11719	11719	0				-0-
*10	132525 X	113213	-0-	-19312	-0-			14214	9 1	11328	9 9	Y	10298	10298	0			-0-
*11	121950 X	64347	-0-	-57603	-0-			12891	9 3	5694	9 9	Y	5176	5176	0			-0-
*12	126015 X	100006	-0-	-26009	-0-			58653	3 9	9909	9 9	Y	9008	9008	0			-0-
*01	117490 X	18574	-0-	-98916	-0-			90097	3 9	1727	9 9	Y	1570	1570	0			-0-
*02	DLQ G-10	97793	-0-	97793		97793		16847	3 1	86513	3 9	Y	8509	8509	0			-0-
FRANK MALEK 05				WELL #:		07H	RRCID ->	295979	COMPL. DATE		02/02/2024		TOTAL	DEPTH	13042	PERF.13288	- 20193	
09	187530 X	116960	-0-	-70570	-0-			107304	3 9	9656	9 3	Y	8778	8778	0			-0-
10	183861 X	112933	-0-	-70928	-0-			28	1 104055	3 9	Y	8045	8045	0				-0-
11	155730 X	73803	-0-	-81927	-0-			8850	9 1	68239	3 9	Y	5044	5044	0			-0-
12	145824 X	100183	-0-	-45641	-0-			16	1 6098	9 9	Y	5544	5544	0				-0-
01	129301 X	94327	-0-	-34974	-0-			5548	9 3	5547	9 9	Y	5043	5043	0			-0-
02	DLQ G-10	80391	-0-	80391		80391		94085	3 9	4700	9 9	Y	4273	4273	0			-0-
FRANK MALEK 05				WELL #:		06H	RRCID ->	295981	COMPL. DATE		02/02/2024		TOTAL	DEPTH	12931	PERF.13274	- 20175	
09	195720 X	129419	-0-	-66301	-0-			118037	3 1	11382	9 3	Y	10347	10347	0			-0-
10	200911 X	131177	-0-	-69734	-0-			32	1 120489	3 9	Y	9687	9687	0				-0-
11	169260 X	122759	-0-	-46501	-0-			10656	9 1	113706	3 9	Y	8205	8205	0			-0-
12	158999 X	110370	-0-	-48629	-0-			27	1 8045	9 9	Y	7314	7314	0				-0-
01	143375 X	99398	-0-	-43977	-0-			9026	9 3	7193	9 9	Y	6539	6539	0			-0-
02	DLQ G-10	84700	-0-	84700		84700		102325	3 9	5969	9 9	Y	5426	5426	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398										
FRANK MALEK 05				WELL #:	08H	RRCID	-> 295983	COMPL.	DATE 02/02/2024	TOTAL	DEPTH 12935	PERF.12999	- 19579		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	166350 X	109002	-0-	-57348	-0-	101339	3	7663	9	Y	6966	6966	0		-0-
10	161696 X	83285	-0-	-78411	-0-	20	1	76884	3	Y	5801	5801	0		-0-
						6381	9								
11	138360 X	82358	-0-	-56002	-0-	19	1	77393	3	Y	4496	4496	0		-0-
						4946	9								
12	132339 X	82613	-0-	-49726	-0-	77354	3	5259	9	Y	4781	4781	0		-0-
01	120776 X	80362	-0-	-40414	-0-	75365	3	4997	9	Y	4543	4543	0		-0-
02	DLQ G-10	68928	-0-	68928	68928	64755	3	4173	9	Y	3794	3794	0		-0-
MANGIONE 01				WELL #:	13H	RRCID	-> 296022	COMPL.	DATE 05/25/2023	TOTAL	DEPTH 13000	PERF.12908	- 17099		
09	37200 X	16865	-0-	-20335	-0-	12411	3	4454	9	Y	4049	4049	0		-0-
10	31837 X	20630	-0-	-11207	-0-	15377	3	5253	9	Y	4775	4775	0		-0-
11	30810 X	21284	-0-	-9526	-0-	17071	3	4213	9	Y	3830	3830	0		-0-
*12	18940 X	18940	-0-	-0-	-0-	15154	3	3786	9	Y	3442	3442	0		-0-
01	20615 X	17170	-0-	-3445	-0-	12514	3	4656	9	Y	4233	4233	0		-0-
02	DLQ G-10	16443	-0-	16443	16443	11023	3	5420	9	Y	4927	4927	0		-0-
MANGIONE 01				WELL #:	14H	RRCID	-> 296031	COMPL.	DATE 05/25/2023	TOTAL	DEPTH 13025	PERF.12898	- 17038		
09	24930 X	15443	-0-	-9487	-0-	12566	3	2877	9	Y	2615	2615	0		-0-
10	17360 X	13457	-0-	-3903	-0-	11287	3	2170	9	Y	1973	1973	0		-0-
11	14910 X	13548	-0-	-1362	-0-	11006	3	2542	9	Y	2311	2311	0		-0-
*12	15965 X	12587	-0-	-3378	-0-	10170	3	2417	9	Y	2197	2197	0		-0-
01	15965 X	9412	-0-	-6553	-0-	7959	3	1453	9	Y	1321	1321	0		-0-
02	DLQ G-10	8377	-0-	8377	8377	7181	3	1196	9	Y	1087	1087	0		-0-
THREE SISTERS 01				WELL #:	51H	RRCID	-> 296050	COMPL.	DATE 01/26/2022	TOTAL	DEPTH 12471	PERF.12726	- 17777		
09	16261 X	16261	-0-	-0-	-0-	170	1	13238	3	Y	2594	2594	0		-0-
						2853	9								
10	15012 X	15012	-0-	-0-	-0-	170	1	12465	3	Y	2161	2161	0		-0-
						2377	9								
11	14340 X	9882	-0-	-4458	-0-	111	1	8163	3	Y	1462	1462	0		-0-
						1608	9								
12	16802 X	10034	-0-	-6768	-0-	126	1	7456	3	Y	2229	2229	0		-0-
						2452	9								
01	16802 X	9516	-0-	-7286	-0-	142	1	7298	3	Y	1887	1887	0		-0-
						2076	9								
02	DLQ G-10	8246	-0-	8246	8246	119	1	6151	3	Y	1796	1796	0		-0-
						1976	9								
MANGIONE 01				WELL #:	15H	RRCID	-> 296053	COMPL.	DATE 05/25/2023	TOTAL	DEPTH 12989	PERF.12893	- 16951		
09	21960 X	13097	-0-	-8863	-0-	10490	3	2607	9	Y	2370	2370	0		-0-
10	17484 X	13305	-0-	-4179	-0-	11299	3	2006	9	Y	1824	1824	0		-0-
11	16290 X	10191	-0-	-6099	-0-	8967	3	1224	9	Y	1113	1113	0		-0-
*12	16833 X	8938	-0-	-7895	-0-	8151	3	787	9	Y	715	715	0		-0-
01	16833 X	7257	-0-	-9576	-0-	6793	3	464	9	Y	422	422	0		-0-
02	DLQ G-10	6690	-0-	6690	6690	5925	3	765	9	Y	695	695	0		-0-
THREE SISTERS 01-LOP 01 SA3				WELL #:	03H	RRCID	-> 296111	COMPL.	DATE 03/23/2024	TOTAL	DEPTH 12821	PERF.12810	- 21744		
09	233640 X	150976	-0-	-82664	-0-	131739	3	19237	9	Y	17488	17488	0		-0-
10	231167 X	140306	-0-	-90861	-0-	123388	3	16918	9	Y	15380	15380	0		-0-
11	212460 X	125818	-0-	-86642	-0-	111404	3	14414	9	Y	13104	13104	0		-0-
12	197005 X	111587	-0-	-85418	-0-	99069	3	12518	9	Y	11380	11380	0		-0-
01	169260 X	100628	-0-	-68632	-0-	89679	3	10949	9	Y	9954	9954	0		-0-
02	DLQ G-10	84185	-0-	84185	84185	75283	3	8902	9	Y	8093	8093	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
THREE SISTERS 01														
WELL #: 54H RRCID -> 296126 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 12553 PERF.12728 - 22251														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	25498 X	25498	-0-	-0-	-0-	277	1	21603	3	Y	3289	3289	0	-0-
10	25695 X	25695	-0-	-0-	-0-	3618	9	21504	3	Y	3544	3544	0	-0-
11	22380 X	21267	-0-	-1113	-0-	293	1	17704	3	Y	3021	3021	0	-0-
12	23126 X	19288	-0-	-3838	-0-	3898	9	15840	3	Y	2891	2891	0	-0-
01	26350 X	16461	-0-	-9889	-0-	240	1	13678	3	Y	2287	2287	0	-0-
02	23800 X	11537	-0-	-12263	-0-	3323	9	9259	3	Y	1908	1908	0	-0-
						268	1							
						3180	9							
						267	1							
						2516	9							
						179	1							
						2099	9							
THREE SISTERS 01														
WELL #: 52H RRCID -> 296217 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12688 - 17937														
09	DLQ G-10	13985	-0-	13985	22231	142	1	11082	3	Y	2510	2510	0	-0-
10	DLQ G-10	15233	-0-	15233	37464	2761	9	12732	3	Y	2116	2116	0	-0-
11	DLQ G-10	12267	-0-	12267	49731	173	1	10795	3	Y	1205	1205	0	-0-
12	62705 X	12974	-0-	-49731	-0-	2328	9	10529	3	Y	2061	2061	0	-0-
01	19575 X	19575	-0-	-0-	-0-	146	1	16708	3	Y	2310	2310	0	-0-
02	13748 X	11871	-0-	-1877	-0-	1326	9	9172	3	Y	2293	2293	0	-0-
						178	1							
						2267	9							
						326	1							
						2541	9							
						177	1							
						2522	9							
DULLYE 01														
WELL #: 10H RRCID -> 296359 COMPL. DATE 03/12/2024 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13512 - 20321														
09	208680 X	133373	-0-	-75307	-0-	1030	1	119084	3	Y	12054	12054	0	-0-
10	194370 X	119932	-0-	-74438	-0-	13259	9	107108	3	Y	10874	10874	0	-0-
11	166200 X	103522	-0-	-62678	-0-	863	1	92359	3	Y	9388	9388	0	-0-
*12	161572 X	100636	-0-	-60936	-0-	11961	9	90005	3	Y	8812	8812	0	-0-
01	149792 X	91622	-0-	-58170	-0-	836	1	82360	3	Y	7609	7609	0	-0-
02	DLQ G-10	81149	-0-	81149	81149	10327	9	73225	3	Y	6275	6275	0	-0-
						938	1							
						9693	9							
						892	1							
						8370	9							
						1021	1							
						6903	9							
THREE SISTERS 01-LOP 02 SA1														
WELL #: 01H RRCID -> 296392 COMPL. DATE 03/23/2024 TOTAL DEPTH 12859 PERF.13071 - 22889														
09	176760 X	160383	-0-	-16377	-0-	142390	3	17993	9	Y	16357	16357	0	-0-
10	182652 X	151561	-0-	-31091	-0-	135380	3	16181	9	Y	14710	14710	0	-0-
11	176760 X	127624	-0-	-49136	-0-	114818	3	12806	9	Y	11642	11642	0	-0-
12	182652 X	120405	-0-	-62247	-0-	108977	3	11428	9	Y	10389	10389	0	-0-
01	179087 X	106451	-0-	-72636	-0-	96160	3	10291	9	Y	9355	9355	0	-0-
02	DLQ G-10	90791	-0-	90791	90791	82031	3	8760	9	Y	7964	7964	0	-0-
THREE SISTERS 01-LOP 01 SA2														
WELL #: 02H RRCID -> 296430 COMPL. DATE 03/23/2024 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12842 - 22202														
09	179850 X	137803	-0-	-42047	-0-	120664	3	17139	9	Y	15581	15581	0	-0-
10	185845 X	131149	-0-	-54696	-0-	115419	3	15730	9	Y	14300	14300	0	-0-
11	179850 X	126262	-0-	-53588	-0-	113308	3	12954	9	Y	11776	11776	0	-0-
12	177320 X	121889	-0-	-55431	-0-	110641	3	11248	9	Y	10225	10225	0	-0-
01	151187 X	106749	-0-	-44438	-0-	97158	3	9591	9	Y	8719	8719	0	-0-
02	DLQ G-10	88916	-0-	88916	88916	81081	3	7835	9	Y	7123	7123	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
THREE SISTERS 01														
WELL #: 53H RRCID -> 296479 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 12513 PERF.12711 - 22016														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	28450 X	28450	-0-	-0-	-0-	314	1	24469	3	Y	3334	3334	0	-0-
						3667	9							
10	26963 X	26963	-0-	-0-	-0-	314	1	23048	3	Y	3274	3274	0	-0-
						3601	9							
11	22806 X	22806	-0-	-0-	-0-	271	1	19995	3	Y	2309	2309	0	-0-
						2540	9							
12	23802 X	23802	-0-	-0-	-0-	337	1	19903	3	Y	3238	3238	0	-0-
						3562	9							
01	24164 X	24164	-0-	-0-	-0-	392	1	20121	3	Y	3319	3319	0	-0-
						3651	9							
02	DLQ G-10	27317	-0-	27317	27317	460	1	23830	3	Y	2752	2752	0	-0-
						3027	9							
WESSENDORFF 02														
WELL #: 05H RRCID -> 296535 COMPL. DATE 03/12/2024 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13493 - 20541														
09	220418 X	220418	-0-	-0-	-0-	1685	1	194841	3	Y	21720	21720	0	-0-
						23892	9							
10	230774 X	230774	-0-	-0-	-0-	1643	1	203879	3	Y	22956	22956	0	-0-
						25252	9							
11	210555 X	210555	-0-	-0-	-0-	1698	1	187678	3	Y	19254	19254	0	-0-
						21179	9							
*12	205685 X	181933	-0-	-23752	-0-	1704	1	163576	3	Y	15139	15139	0	-0-
						16653	9							
01	205685 X	158056	-0-	-47629	-0-	1540	1	142151	3	Y	13059	13059	0	-0-
						14365	9							
02	DLQ G-10	120837	-0-	120837	120837	1543	1	110597	3	Y	7906	7906	0	-0-
						8697	9							
DULLYE 01														
WELL #: 07H RRCID -> 296537 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 13413 PERF.13570 - 19879														
09	234060 X	160879	-0-	-73181	-0-	1212	1	140155	3	Y	17738	17738	0	-0-
						19512	9							
10	134300 X	134300	-0-	-0-	-0-	950	1	117902	3	Y	14044	14044	0	-0-
						15448	9							
11	109123 X	109123	-0-	-0-	-0-	865	1	95605	3	Y	11503	11503	0	-0-
						12653	9							
*12	106367 X	106367	-0-	-0-	-0-	972	1	93317	3	Y	10980	10980	0	-0-
						12078	9							
01	101091 X	96138	-0-	-4953	-0-	915	1	84441	3	Y	9802	9802	0	-0-
						10782	9							
02	91308 X	77322	-0-	-13986	-0-	960	1	68819	3	Y	6857	6857	0	-0-
						7543	9							
DULLYE 01														
WELL #: 08H RRCID -> 296540 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 13457 PERF.13573 - 19867														
09	235200 X	129796	-0-	-105404	-0-	964	1	111473	3	Y	15781	15781	0	-0-
						17359	9							
10	243040 X	107596	-0-	-135444	-0-	744	1	92399	3	Y	13139	13139	0	-0-
						14453	9							
11	208650 X	80173	-0-	-128477	-0-	625	1	69069	3	Y	9526	9526	0	-0-
						10479	9							
*12	196199 X	80455	-0-	-115744	-0-	720	1	69111	3	Y	9658	9658	0	-0-
						10624	9							
01	157604 X	72719	-0-	-84885	-0-	677	1	62537	3	Y	8641	8641	0	-0-
						9505	9							
02	DLQ G-10	59488	-0-	59488	59488	717	1	51427	3	Y	6676	6676	0	-0-
						7344	9							

PAGE: 1197

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC CHOATE-DULLYE SA1				//CONT.// WELL #:	86950 600 525398 1H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIVE OAK		
						RRCID ->	296646	COMPL. DATE	04/26/2024	TOTAL	DEPTH	13447	PERF.13287	-	20108
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	228600 X	152979	-0-	-75621	-0-		1141 19856	1 9	131982 3	Y	18051	18051 0	-0-		
10	236220 X	138478	-0-	-97742	-0-		961 18250	1 9	119267 3	Y	16591	16591 0	-0-		
11	202440 X	121524	-0-	-80916	-0-		960 14506	1 9	106058 3	Y	13187	13187 0	-0-		
*12	187550 X	111271	-0-	-76279	-0-		1010 13265	1 9	96996 3	Y	12059	12059 0	-0-		
01	170841 X	99385	-0-	-71456	-0-		937 11961	1 9	86487 3	Y	10874	10874 0	-0-		
02 DLQ G-10		83409	-0-	83409	83409		11961 1028 8632	9 1 9	73749 3	Y	7847	7847 0	-0-		
OLSON ESSE-KENNEDY SA1				WELL #:	1H	RRCID ->	296655	COMPL. DATE	05/03/2024	TOTAL	DEPTH	12869	PERF.12869	-	26776
09	178920 X	114001	-0-	-64919	-0-		1051 132	1 4	97651 3	Y	13788	13795 0	194		
10	184884 X	100629	-0-	-84255	-0-		967 185	1 4	86958 3	Y	11381	11424 0	151		
11	178920 X	97144	-0-	-81776	-0-		969 185	1 4	84224 3	Y	10650	10659 0	142		
12	138725 X	65557	-0-	-73168	-0-		2666 236	1 4	55836 3	Y	6331	6378 0	95		
01	123101 X	97146	-0-	-25955	-0-		91 6421	4 1	6964 3	Y	7378	7368 0	105		
02 DLQ G-10		98442	-0-	98442	98442		260 6731 261 4	4 1 4	8116 9 6761 9	Y	6146	6138 0	113		
OLSON ESSE-KENNEDY SA2				WELL #:	2H	RRCID ->	296666	COMPL. DATE	05/03/2024	TOTAL	DEPTH	12639	PERF.12767	-	22969
09	206700 X	149288	-0-	-57412	-0-		1378 172	1 4	126926 3	Y	18920	18930 0	266		
10	213590 X	134810	-0-	-78780	-0-		1303 246	1 4	115423 3	Y	16216	16267 0	215		
11	206700 X	141524	-0-	-65176	-0-		1413 342	1 4	121830 3	Y	16308	16306 0	217		
12	213590 X	102020	-0-	-111570	-0-		1069 144	1 4	88145 3	Y	11511	11555 0	173		
01	163215 X	140463	-0-	-22752	-0-		5757 384	1 4	121617 3	Y	11550	11559 0	164		
02	109948 X	109948	-0-	-0-	-0-		7323 284	1 4	92138 3 10203 9	Y	9275	9269 0	170		
DULLYE 01				WELL #:	06H	RRCID ->	296704	COMPL. DATE	04/25/2024	TOTAL	DEPTH	13369	PERF.13477	-	18292
09	217650 X	116870	-0-	-100780	-0-		879 14395	1 9	101596 3	Y	13086	13086 0	-0-		
10	232562 X	99811	-0-	-132751	-0-		699 12346	1 9	86766 3	Y	11224	11224 0	-0-		
11	189000 X	86770	-0-	-102230	-0-		686 10271	1 9	75813 3	Y	9337	9337 0	-0-		
*12	175305 X	80138	-0-	-95167	-0-		728 9565	1 9	69845 3	Y	8695	8695 0	-0-		
01	147064 X	68266	-0-	-78798	-0-		654 7202	1 9	60410 3	Y	6547	6547 0	-0-		
02 DLQ G-10		58923	-0-	58923	58923		732 5724	1 9	52467 3	Y	5204	5204 0	-0-		

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
LIVE OAK PARTNERS 01														
WELL #: 05H RRCID -> 296706 COMPL. DATE 03/23/2024 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12791 - 21331														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	238170 X	158554	-0-	-79616	-0-	137828	3	20726	9	Y	18842	18842	0	-0-
10	229090 X	151645	-0-	-77445	-0-	133686	3	17959	9	Y	16326	16326	0	-0-
11	215550 X	116661	-0-	-98889	-0-	102902	3	13759	9	Y	12508	12508	0	-0-
12	201066 X	124105	-0-	-76961	-0-	110650	3	13455	9	Y	12232	12232	0	-0-
01	185070 X	109056	-0-	-76014	-0-	97587	3	11469	9	Y	10426	10426	0	-0-
02	DLQ G-10	96834	-0-	96834	96834	87436	3	9398	9	Y	8544	8544	0	-0-
WARNER 01														
WELL #: 20H RRCID -> 296707 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13422 - 19446														
09	126450 X	102734	-0-	-23716	-0-	114	1	81007	3	Y	19648	19648	0	-0-
						21613	9							
10	130665 X	91341	-0-	-39324	-0-	151	1	72208	3	Y	17256	17256	0	-0-
						18982	9							
11	126450 X	72079	-0-	-54371	-0-	73	1	58125	3	Y	12619	12619	0	-0-
						13881	9							
*12	130665 X	60059	-0-	-70606	-0-	5	1	49091	3	Y	9966	9966	0	-0-
						10963	9							
01	116901 X	51340	-0-	-65561	-0-	42280	3	9060	9	Y	8236	8236	0	-0-
02	DLQ G-10	44355	-0-	44355	44355	5	1	36880	3	Y	6791	6791	0	-0-
						7470	9							
SCHENDEL-REYNOLDS SA1														
WELL #: 1H RRCID -> 296721 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 13155 PERF.13305 - 20221														
09	130170 X	96187	-0-	-33983	-0-	106	1	75309	3	Y	18884	18884	0	-0-
						20772	9							
10	134509 X	85817	-0-	-48692	-0-	140	1	66865	3	Y	17102	17102	0	-0-
						18812	9							
11	130170 X	80204	-0-	-49966	-0-	80	1	63315	3	Y	15281	15281	0	-0-
						16809	9							
*12	134509 X	76304	-0-	-58205	-0-	6	1	60613	3	Y	14259	14259	0	-0-
						15685	9							
01	118792 X	68538	-0-	-50254	-0-	54470	3	14068	9	Y	12789	12789	0	-0-
02	DLQ G-10	55981	-0-	55981	55981	6	1	44891	3	Y	10076	10076	0	-0-
						11084	9							
THREE SISTERS 01														
WELL #: 76H RRCID -> 297241 COMPL. DATE 04/30/2024 TOTAL DEPTH 12322 PERF.12470 - 19669														
09	79920 X	78581	-0-	-1339	-0-	717	1	58866	3	Y	17271	17271	0	-0-
						18998	9							
10	82584 X	73963	-0-	-8621	-0-	725	1	56032	3	Y	15642	15642	0	-0-
						17206	9							
11	79920 X	60857	-0-	-19063	-0-	588	1	45968	3	Y	13001	13001	0	-0-
						14301	9							
12	82584 X	61284	-0-	-21300	-0-	752	1	47100	3	Y	12211	12211	0	-0-
						13432	9							
01	82584 X	52529	-0-	-30055	-0-	719	1	39882	3	Y	10844	10844	0	-0-
						11928	9							
02	DLQ G-10	44414	-0-	44414	44414	609	1	34002	3	Y	8912	8912	0	-0-
						9803	9							

04/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** FEBRUARY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1199

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC THREE SISTERS 01				//CONT.// //CONT.// WELL #:	86950 600 525398 75H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIVE OAK						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	79920	X	69075	-0-	-10845	-0-			666 13973	1 9	54436	3	Y	12703	12703	0			-0-
10	82584	X	57785	-0-	-24799	-0-			583 12158	1 9	45044	3	Y	11053	11053	0			-0-
11	79920	X	49907	-0-	-30013	-0-			503 9988	1 9	39416	3	Y	9080	9080	0			-0-
12	82584	X	45980	-0-	-36604	-0-			577 8880	1 9	36523	3	Y	8073	8073	0			-0-
01	74927	X	39134	-0-	-35793	-0-			550 7841	1 9	30743	3	Y	7128	7128	0			-0-
02	DLQ G-10		32057	-0-	32057		32057		449 6299	1 9	25309	3	Y	5726	5726	0			-0-
RIDLEY FARMS-DOUGLAS SA1					WELL #:	1H	RRCID ->	297962	COMPL. DATE 05/24/2024					TOTAL	DEPTH 13290	PERF.13619	-	20871	
09	254670	X	183457	-0-	-71213	-0-			229 24316	1 9	158912	3	Y	22105	22105	0			-0-
10	263159	X	168434	-0-	-94725	-0-			312 22849	1 9	145273	3	Y	20772	20772	0			-0-
11	254670	X	147978	-0-	-106692	-0-			167 18898	1 9	128913	3	Y	17180	17180	0			-0-
*12	251038	X	133469	-0-	-117569	-0-			12 17053	1 9	116404	3	Y	15503	15503	0			-0-
01	215543	X	117570	-0-	-97973	-0-			102420	3	15150	9	Y	13773	13773	0			-0-
02	171220	X	100907	-0-	-70313	-0-			11 12458	1 9	88438	3	Y	11325	11325	0			-0-
EASLEY UNIT					WELL #:	6H	RRCID ->	298157	COMPL. DATE 06/29/2024					TOTAL	DEPTH 12570	PERF.12797	-	21030	
09	194700	X	151125	-0-	-43575	-0-			1769 477	1 4	128910	3	Y	18154	18148	0			188
10	201190	X	126147	-0-	-75043	-0-			1551 279	1 4	107577	3	Y	15218	15193	0			213
11	194700	X	116075	-0-	-78625	-0-			1981 329	1 4	99481	3	Y	12985	13070	0			128
12	201190	X	102709	-0-	-98481	-0-			1702 200	1 4	88600	3	Y	11097	11097	0			128
01	127902	X	127902	-0-	-0-	-0-			9386 424	1 4	107679	3	Y	9466	9463	0			131
02	141064	X	128070	-0-	-12994	-0-			15246 187	1 4	104929	3	Y	7007	7007	0			131
LISKA-ELIZONDO SA1					WELL #:	1H	RRCID ->	298219	COMPL. DATE 09/14/2024					TOTAL	DEPTH 13123	PERF.13981	-	19519	
09	0		121942	-0-	121942		121942		1724 26871	1 9	93347	3	Y	24428	24428	0			-0-
10	DELQ PR		300648	-0-	300648		422590		3430 50828	1 9	246390	3	Y	46207	46207	0			-0-
11	640485	X	217895	-0-	-422590	-0-			3544 40750	1 9	173601	3	Y	37045	37045	0			-0-
*12	208041	X	176955	-0-	-31086	-0-			3559 32412	1 9	140984	3	Y	29465	29465	0			-0-
01	208041	X	152148	-0-	-55893	-0-			3234 24181	1 9	124733	3	Y	21983	21983	0			-0-
02	187908	X	118374	-0-	-69534	-0-			2145 19488	1 9	96741	3	Y	17716	17716	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
EASLEY UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 298240 COMPL. DATE 06/29/2024 TOTAL DEPTH 12759 PERF.12579 - 21126														
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	209460 X	167866	-0-	-41594	-0-	1978	1	145060	3	Y	18446	18441	0	191
						537	4	20291	9					
10	216442 X	140666	-0-	-75776	-0-	1741	1	121549	3	Y	15510	15484	0	217
						315	4	17061	9					
11	209460 X	128615	-0-	-80845	-0-	2049	1	112305	3	Y	12627	12720	0	124
						371	4	13890	9					
12	216442 X	113776	-0-	-102666	-0-	1775	1	99863	3	Y	10829	10828	0	125
						226	4	11912	9					
01	177723 X	76124	-0-	-101599	-0-	1063	1	66814	3	Y	7258	7283	0	100
						263	4	7984	9					
02	156688 X	56131	-0-	-100557	-0-	820	1	49228	3	Y	5450	5448	0	102
						88	4	5995	9					
EASLEY UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 298245 COMPL. DATE 06/29/2024 TOTAL DEPTH 12816 PERF.12983 - 21634														
09	242370 X	176212	-0-	-66158	-0-	1859	1	152842	3	Y	19041	19030	0	197
						566	4	20945	9					
10	250449 X	153822	-0-	-96627	-0-	1705	1	133412	3	Y	16690	16654	0	233
						346	4	18359	9					
11	242370 X	142297	-0-	-100073	-0-	2260	1	124152	3	Y	14068	14162	0	139
						410	4	15475	9					
12	250449 X	126518	-0-	-123931	-0-	1976	1	110843	3	Y	12225	12223	0	141
						251	4	13448	9					
01	185566 X	88224	-0-	-97342	-0-	1232	1	77308	3	Y	8527	8550	0	118
						304	4	9380	9					
02	164472 X	62694	-0-	-101778	-0-	917	1	54880	3	Y	6181	6183	0	116
						98	4	6799	9					
DEMING-DEBILL SA1														
WELL #: 1H RRCID -> 298251 COMPL. DATE 09/30/2024 TOTAL DEPTH 13631 PERF.13621 - 23836														
09	0	787	-0-	787	787	684	3	103	9	Y	94	94	0	-0-
10	246111 X	245324	-0-	-787	-0-	212376	3	32948	9	Y	29953	29953	0	-0-
11	257015 X	257015	-0-	-0-	-0-	226157	3	30858	9	Y	28053	28053	0	-0-
*12	238971 X	238971	-0-	-0-	-0-	212931	3	26040	9	Y	23673	23673	0	-0-
01	235321 X	214684	-0-	-20637	-0-	190256	3	24428	9	Y	22207	22207	0	-0-
02	212548 X	177926	-0-	-34622	-0-	160144	3	17782	9	Y	16165	16165	0	-0-
DEBILL-LISKA SA1														
WELL #: 1H RRCID -> 298263 COMPL. DATE 09/05/2024 TOTAL DEPTH 13347 PERF.13650 - 20441														
09	0	124108	-0-	124108	124108	1847	1	99965	3	Y	20269	20269	0	-0-
						22296	9							
10	424459 X	300351	-0-	-124108	-0-	3523	1	253005	3	Y	39839	39839	0	-0-
						43823	9							
11	236868 X	236868	-0-	-0-	-0-	3984	1	195093	3	Y	34355	34355	0	-0-
						37791	9							
*12	228284 X	202412	-0-	-25872	-0-	4241	1	167963	3	Y	27462	27462	0	-0-
						30208	9							
01	228284 X	183822	-0-	-44462	-0-	4027	1	155285	3	Y	22282	22282	0	-0-
						24510	9							
02	206192 X	144741	-0-	-61451	-0-	2675	1	120638	3	Y	19480	19480	0	-0-
						21428	9							
DEMING-LONG SA1														
WELL #: 1H RRCID -> 298466 COMPL. DATE 09/30/2024 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13743 - 23012														
*09	0	1242	-0-	1242	1242	1146	3	96	9	Y	87	87	0	-0-
*10	0	269696	-0-	269696	270938	237387	3	32309	9	Y	29372	29372	0	-0-
*11	0	237703	-0-	237703	508641	209756	3	27947	9	Y	25406	25406	0	-0-
*12	742221 X	233580	-0-	-508641	-0-	208450	3	25130	9	Y	22845	22845	0	-0-
*01	273854 X	203610	-0-	-70244	-0-	180509	3	23101	9	Y	21001	21001	0	-0-
02	247352 X	149126	-0-	-98226	-0-	132677	3	16449	9	Y	14954	14954	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK	
MUELLER EXPLORATION, INC.														
GKT-MAP EF UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284149 COMPL. DATE 12/05/2017 TOTAL DEPTH 14003 PERF.14106 - 21578														
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
09	13920 X	9720	-0-	-4200	-0-	414	1	9306	3	N	-0-			-0-
10	14384 X	12405	-0-	-1979	-0-	244	1	12161	3	N	-0-			-0-
11	10092 X	10092	-0-	-0-	-0-	818	1	9274	3	N	-0-			-0-
12	14973 X	7411	-0-	-7562	-0-	405	1	7006	3	N	-0-			-0-
01	12400 X	8075	-0-	-4325	-0-	447	1	7628	3	N	-0-			-0-
02	15864 X	15864	-0-	-0-	-0-	970	1	14894	3	N	-0-			-0-
GKT-COLLINS EF UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 285048 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 14204 PERF.14076 - 21613														
09	26160 X	13047	-0-	-13113	-0-	556	1	12491	3	N	-0-			-0-
10	26784 X	7889	-0-	-18895	-0-	156	1	7733	3	N	-0-			-0-
11	21750 X	8668	-0-	-13082	-0-	703	1	7965	3	N	-0-			-0-
12	35712 X	17429	-0-	-18283	-0-	952	1	16477	3	N	-0-			-0-
01	28105 X	28105	-0-	-0-	-0-	1552	1	26553	3	N	-0-			-0-
02	33143 X	33143	-0-	-0-	-0-	2026	1	31117	3	N	-0-			-0-
GKT-MAP EF UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 285697 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.14044 - 21176														
09	33060 X	25	-0-	-33035	-0-	1	1	24	3	N	-0-			70
10	33325 X	44	-0-	-33281	-0-	2	1	42	3	N	-0-			70
11	25890 X	53	-0-	-25837	-0-	5	1	48	3	N	-0-			70
12	25017 X	-0-	-0-	-25017	-0-					N	-0-			70
01	14601 X	-0-	-0-	-14601	-0-					N	-0-			70
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			70
HUBERT-TAGGART A														
WELL #: 1H RRCID -> 297131 COMPL. DATE 09/22/2024 TOTAL DEPTH 14037 PERF.13938 - 22100														
09	SHUT IN	44676	-0-	44676	44676	1457	1	43219	3	N	-0-			-0-
10	SHUT IN	345106	-0-	345106	389782	5885	1	339221	3	N	-0-			-0-
11	SHUT IN	355335	-0-	355335	745117	5115	1	350220	3	N	-0-			-0-
12	SHUT-IN	373904	-0-	373904	1119021	4681	1	369223	3	N	-0-			-0-
*01	1464196 X	345175	-0-	-1119021	-0-	4618	1	340557	3	N	-0-			-0-
02	370160 X	300532	-0-	-69628	-0-	3917	1	296615	3	N	-0-			-0-
HUBERT-TAGGART B														
WELL #: 2H RRCID -> 297216 COMPL. DATE 09/22/2024 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13938 - 23546														
09	SHUT IN	51238	-0-	51238	51238	1938	1	49300	3	N	-0-			-0-
10	SHUT IN	381525	-0-	381525	432763	6461	1	375064	3	N	-0-			-0-
11	SHUT IN	438271	-0-	438271	871034	6200	1	432071	3	N	-0-			-0-
12	SHUT-IN	431912	-0-	431912	1302946	5288	1	426624	3	N	-0-			-0-
*01	1756533 X	453587	-0-	-1302946	-0-	5986	1	447601	3	N	-0-			-0-
02	418544 X	405729	-0-	-12815	-0-	5233	1	400496	3	N	-0-			-0-
PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC														
TE KENEDY SWD														
WELL #: 1 RRCID -> 265860 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 6612 - 6771														
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327														
KELLAM WELL #: 2H RRCID -> 261774 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 14099 PERF.14587 - 18154														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	870 N	825	-0-	-45	-0-	825	2			N	-0-			-0-
10	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-			-0-
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			-0-
12	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-			-0-
*01	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			-0-
02	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-			-0-

HAMMAN WELL #: 1H RRCID -> 264456 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 14070 PERF.14056 - 17347														
09	541 X	-0-	-0-	-541	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DENA FOREHAND WELL #: 2H RRCID -> 264458 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 14037 PERF.15840 - 16815														
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			8
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			8
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			8
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			8
*01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			8
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	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														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	400					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	400					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	400					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	400					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	400					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	400					Y	-0-			-0-

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 257651 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13639 - 15850														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: 1A RRCID -> 257844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14392 PERF.16410 - 16705														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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													
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1		WELL #:		1X	RRCID ->	258143	COMPL. DATE	01/14/2010	TOTAL DEPTH	13209	PERF.13419	- 16500					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
CARLYON GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	258598	COMPL. DATE	07/29/2010	TOTAL DEPTH	13182	PERF.13153	- 17210					
09	30 N	-0-	-0-	-30		-0-					Y	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62		-0-					Y	-0-					-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420		-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
SEILER GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	259557	COMPL. DATE	09/24/2010	TOTAL DEPTH	13965	PERF.14064	- 18362					
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-
02	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
EYHORN GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	259630	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	13526	PERF.15995	- 18258					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
JOHNSTON GAS UNIT 2		WELL #:		2	RRCID ->	260032	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	13170	PERF.13621	- 16700					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
CHESNUTT GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	260239	COMPL. DATE	06/25/2012	TOTAL DEPTH	12318	PERF.12246	- 19357					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	567	-0-	567		567	567 1				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	6233	-0-	6233		6800	769 1 30 9	5434 5			N	27					27

SUGARKANE (EAGLE FORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																																											
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															//CONT.// 86950 600																																																																																									
MCCLANAHAN GAS UNIT 1															//CONT.// 703462																																																																																									
															WELL #:															1															RRCID -> 260241															COMPL. DATE 04/06/2011															TOTAL DEPTH 13958															PERF.13905 - 18780														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																																				
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																																				
09	1140 X	-0-	-0-		-1140	-0-							Y	-0-						-0-																																																																																				
10	899 X	723	-0-		-176	-0-				20	1	639	3	Y	46		37	0		9																																																																																				
										13	4	51	9																																																																																											
11	810 X	541	-0-		-269	-0-				13	1	450	3	Y	65		57	0		17																																																																																				
										6	4	72	9																																																																																											
12	527 X	459	-0-		-68	-0-				13	1	408	3	Y	31		40	0		8																																																																																				
										4	4	34	9																																																																																											
01	828 X	828	-0-		-0-	-0-				26	1	770	3	Y	16		21	0		3																																																																																				
										14	4	18	9																																																																																											
02	504 N	454	-0-		-50	-0-				14	1	403	3	Y	23		22	0		5																																																																																				
										12	4	25	9																																																																																											
REGMUND GAS UNIT 1																				WELL #:					1					RRCID -> 260243					COMPL. DATE 06/29/2011					TOTAL DEPTH 13045					PERF.13396 - 17842																																																											
09	DLQ G-10	1311	-0-		1311	3603		79	1	1232	3	Y	-0-							-0-																																																																																				
10	DLQ G-10	1857	-0-		1857	5460		132	1	1725	3	Y	-0-							-0-																																																																																				
11	DLQ G-10	487	-0-		487	5947		30	1	457	3	Y	-0-							-0-																																																																																				
12	DLQ G-10	738	-0-		738	6685		51	1	687	3	Y	-0-							-0-																																																																																				
01	DLQ G-10	476	-0-		476	7161		43	1	433	3	Y	-0-							-0-																																																																																				
02	DLQ G-10	1833	-0-		1833	8994		132	1	1701	3	Y	-0-							-0-																																																																																				
HALEPESKA GAS UNIT 1																				WELL #:					1					RRCID -> 260868					COMPL. DATE 11/30/2010					TOTAL DEPTH 13951					PERF.14942 - 17510																																																											
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																																																																				
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																																																																				
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																																																																				
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																																																																				
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																																																																				
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																																																																				
EARNST GAS UNIT 1																				WELL #:					2					RRCID -> 260956					COMPL. DATE 11/02/2010					TOTAL DEPTH 13849					PERF.13701 - 17361																																																											
09	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																																																																				
10	T. A.	688	-0-		688	688		18	1	593	3	Y	58		47	0				11																																																																																				
								13	4	64	9																																																																																													
11	T. A.	287	-0-		287	975		7	1	225	3	Y	47		46	0				12																																																																																				
								3	4	52	9																																																																																													
12	T. A.	-0-	-0-		-0-	975							Y	-0-		12	0			-0-																																																																																				
01	T. A.	-0-	-0-		-0-	975							Y	-0-						-0-																																																																																				
02	975 X	-0-	-0-		-975	-0-							Y	-0-						-0-																																																																																				
SMITH GAS UNIT 1																				WELL #:					1					RRCID -> 261021					COMPL. DATE 12/18/2010					TOTAL DEPTH 13932					PERF.14013 - 18290																																																											
09	DLQ G-10	4024	-0-		4024	7946		101	1	3555	3	Y	318		193	1				170																																																																																				
								18	4	350	9																																																																																													
10	DLQ G-10	4027	-0-		4027	11973		111	1	3632	3	Y	241		195	1				216																																																																																				
								19	4	265	9																																																																																													
11	T. A.	3920	-0-		3920	15893		102	1	3449	3	Y	324		374	1				166																																																																																				
								13	4	356	9																																																																																													
12	T. A.	3929	-0-		3929	19822		111	1	3479	3	Y	299		186	1				279																																																																																				
								10	4	329	9																																																																																													
01	T. A.	3852	-0-		3852	23674		118	1	3565	3	Y	138		194	1				223																																																																																				
								17	4	152	9																																																																																													
02	T. A.	2904	-0-		2904	26578		97	1	2730	3	Y	50		196	1				77																																																																																				
								22	4	55	9																																																																																													

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
DLUGOSCH GAS UNIT 1														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 703462														
WELL #: 1 RRCID -> 261081 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 14006 PERF.13960 - 17479														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	33 1	1139 3	Y			11			313
10	1023 N	1006	-0-	-17	-0-	25 4	12 9	Y			34	193 1		154
11	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	28 1	921 3	Y			53			207
12	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	20 4	37 9	Y			84	193 1		98
01	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	40 1	1328 3	Y			70			168
02	1344 N	321	-0-	-1023	-0-	21 4	58 9	Y			25			193
						45 1	1407 3	Y						
						17 4	92 9	Y						
						41 1	1222 3	Y						
						24 4	77 9	Y						
						10 1	273 3	Y						
						10 4	28 9	Y						
GANO GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 261758 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 13949 PERF.13815 - 16735														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
02	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														
09	4200 X	2082	-0-	-2118	-0-	115 1	1789 3	Y			162	147 0		32
10	3968 X	2150	-0-	-1818	-0-	178 9								
11	1770 X	1749	-0-	-21	-0-	140 1	1826 3	Y			167	167 0		32
12	2139 X	1552	-0-	-587	-0-	184 9								
01	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	87 1	1341 3	Y			292	249 0		75
02	T. A.	2158	-0-	2158	2158	321 9					126	169 0		32
						97 1	1316 3	Y						
						139 9								
						335 1	3355 3	Y			304	224 0		112
						334 9								
						144 1	1852 3	Y			147	147 0		50
						162 9								
THREE RIVERS GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 262915 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13137 - 18796														
09	2640 X	2046	-0-	-594	-0-	2046 3				N	-0-			11
10	2821 X	2521	-0-	-300	-0-	2521 3				N	-0-			11
11	2730 X	2611	-0-	-119	-0-	2611 3				N	-0-			11
*12	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621 3				N	-0-			11
01	2573 X	1660	-0-	-913	-0-	1657 3	3 9			N	3			1018
02	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2463 3	79 9			N	72			1090
MATULA GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 263548 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13703 PERF.13550 - 17236														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462													
GUS TIPS GAS UNIT 1		WELL #:		C 1H		RRCID -> 264995		COMPL. DATE 11/15/2011		TOTAL DEPTH 13566		PERF.13550 - 16836					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	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					
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

STOLTE GAS UNIT 1		WELL #:		1		RRCID -> 265096		COMPL. DATE 08/08/2011		TOTAL DEPTH 12971		PERF.12870 - 17700					
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-
02	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-			287 266	1 9	3684	3	Y	242	118 0			124

BLACKWELL GAS UNIT 2		WELL #:		2		RRCID -> 265486		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 13687		PERF.13694 - 18935					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

NICHOLS, J. T. GAS UNIT 1		WELL #:		1		RRCID -> 265493		COMPL. DATE 08/02/2011		TOTAL DEPTH 13240		PERF.13174 - 18134					
09	2340 X	722	-0-	-1618	-0-	194	1	528	3	Y	-0-						-0-
10	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-						-0-
11	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-						-0-
*12	744 X	72	-0-	-672	-0-	4	1	68	3	Y	-0-						-0-
01	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-						5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						5

WESSENDORFF GAS UNIT 6		WELL #:		B 1H		RRCID -> 266140		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 13277		PERF.13345 - 19369					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				//CONT.//		703462									
EYHORN GAS UNIT 1				WELL #:		C 2H	RRCID ->	266141	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL	DEPTH 13537	PERF.13565	- 17610	
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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
THIEME GAS UNIT 1				WELL #:		B 1H	RRCID ->	266142	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL	DEPTH 13870	PERF.13850	- 17550	
09	3630 X	2734	-0-	-896	-0-	71 1	2487 3	49 4	Y	115	105 0		23		
10	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	86 1	2772 3	54 4	Y	111	112 0		22		
11	2850 X	2762	-0-	-88	-0-	75 1	2535 3	36 4	Y	105	100 0		27		
12	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	106 1	3315 3	106 1	Y	122	118 0		31		
01	3038 X	1224	-0-	-1814	-0-	36 4	134 9	38 1	Y	16	47 0		-0-		
02	2744 X	-0-	-0-	-2744	-0-	20 4	18 9		Y	-0-	4 0		-0-		
JANSSEN GAS UNIT 1				WELL #:		1	RRCID ->	266143	COMPL. DATE	11/13/2011	TOTAL	DEPTH 12775	PERF.12795	- 18079	
09	3630 X	2687	-0-	-943	-0-	151 1	2342 3	194 9	Y	176	154 0		35		
10	3751 X	2835	-0-	-916	-0-	186 1	2436 3	213 9	Y	194	191 0		38		
11	3480 X	2835	-0-	-645	-0-	163 1	2528 3	144 9	Y	131	135 0		34		
12	3596 X	2869	-0-	-727	-0-	185 1	2499 3	185 9	Y	168	159 0		43		
01	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	265 1	2652 3	134 9	Y	122	141 0		24		
02	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	211 1	2714 3	107 9	Y	97	92 0		31		
JANSSEN GAS UNIT 1				WELL #:		A 2H	RRCID ->	266144	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL	DEPTH 12828	PERF.12850	- 17761	
09	3030 X	2360	-0-	-670	-0-	140 1	2179 3	41 9	Y	37	32 0		7		
10	3131 X	2539	-0-	-592	-0-	171 1	2233 3	135 9	Y	123	106 0		24		
11	2880 X	2005	-0-	-875	-0-	117 1	1808 3	80 9	Y	73	78 0		19		
12	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	187 1	2523 3	102 9	Y	93	88 0		24		
01	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	228 1	2286 3	174 9	Y	158	141 0		41		
02	2800 N	2848	-0-	48	48	204 1	2618 3	26 9	Y	24	54 0		1		

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
HALEPESKA GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 266166 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14024 PERF.13825 - 19787														
M O	ALLOW 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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	144	-0-	144	144	3	1	109	3	Y	27	22	0	5
						2	4	30	9					
11	T. A.	381	-0-	381	525	9	1	296	3	Y	66	54	0	17
						3	4	73	9					
12	T. A.	261	-0-	261	786	6	1	188	3	Y	59	61	0	15
						2	4	65	9					
01	T. A.	254	-0-	254	1040	7	1	212	3	Y	29	38	0	6
						3	4	32	9					
02	T. A.	261	-0-	261	1301	7	1	207	3	Y	38	34	0	10
						5	4	42	9					
WA BLACKWELL GAS UNIT 1														
WELL #: A 2H RRCID -> 266169 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13690 - 18419														
09	1230 X	346	-0-	-884	-0-	9	1	309	3	Y	22	22	0	4
						4	4	24	9					
10	992 X	352	-0-	-640	-0-	10	1	312	3	Y	24	23	0	5
						4	4	26	9					
11	810 X	191	-0-	-619	-0-	5	1	176	3	Y	7	10	0	2
						2	4	8	9					
12	372 N	177	-0-	-195	-0-	5	1	160	3	Y	10	9	0	3
						1	4	11	9					
01	341 N	252	-0-	-89	-0-	8	1	234	3	Y	7	10	0	-0-
						2	4	8	9					
02	336 X	147	-0-	-189	-0-	5	1	131	3	Y	8	8	0	2
						2	4	9	9					
DOVALINA GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 266172 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13198 - 18269														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BUZZARD VISTA A														
WELL #: 1H RRCID -> 266688 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13198 - 18161														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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														
09	1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	32	1	1140	3	Y	171	156	0	34
						17	4	188	9					
10	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	54	1	1775	3	Y	272	253	0	53
						27	4	299	9					
11	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	29	1	980	3	Y	121	143	0	31
						11	4	133	9					
12	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	46	1	1440	3	Y	237	208	0	60
						12	4	261	9					
01	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	44	1	1331	3	Y	211	224	0	47
						18	4	232	9					
02	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	40	1	1127	3	Y	196	189	0	50
						27	4	216	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
ROYAL UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 266836		COMPL. DATE 10/21/2013		TOTAL DEPTH 14095 PERF.14059 - 19881							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	802 X	802	-0-	-0-	-0-	18 1	647 3	10 4	127 9	Y	115	107 0			23
10	689 X	689	-0-	-0-	-0-	16 1	535 3	8 4	130 9	Y	118	118 0			23
11	481 X	481	-0-	-0-	-0-	11 1	379 3	4 4	87 9	Y	79	82 0			20
12	442 X	442	-0-	-0-	-0-	11 1	349 3	3 4	79 9	Y	72	74 0			18
01	565 X	565	-0-	-0-	-0-	15 1	442 3	6 4	102 9	Y	93	101 0			10
02	583 X	583	-0-	-0-	-0-	17 1	471 3	11 4	84 9	Y	76	90 0			8
PHILLIPPE GU1		WELL #: B 2H		RRCID -> 266852		COMPL. DATE 01/22/2013		TOTAL DEPTH 13036 PERF.13322 - 18602							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 X	-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							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	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							
09	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-				-0-
10	465 X	272	-0-	-193	-0-	8 1	248 3	4 4	12 9	Y	11	9 0			2
11	240 X	116	-0-	-124	-0-	3 1	103 3	1 4	9 9	Y	8	8 0			2
12	218 X	218	-0-	-0-	-0-	6 1	192 3	2 4	18 9	Y	16	14 0			4
01	279 X	170	-0-	-109	-0-	5 1	153 3	2 4	10 9	Y	9	12 0			1
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	4 1	118 3	3 4	9 9	Y	8	7 0			3
ALEXANDER GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 267294		COMPL. DATE 10/19/2011		TOTAL DEPTH 13456 PERF.13485 - 17308							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																																											
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															//CONT.// 703462																																																																										
THIELE GAS UNIT 1															WELL #: 1															RRCID -> 267309															COMPL. DATE 09/22/2011															TOTAL DEPTH 12860															PERF.12892 - 17141														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																																									
09	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	67 1	1043 3	Y			9	8 0				2																																																																									
10	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	123 1	1615 3	Y			29	25 0				6																																																																									
11	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	90 1	1397 3	Y			141	111 0				36																																																																									
12	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	155 9	1247 3	Y			225	204 0				57																																																																									
01	1054 N	1045	-0-	-9	-0-	92 1	807 3	Y			143	196 0				4																																																																									
02	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	248 9	1605 3	Y			202	200 0				38																																																																									
						81 1																																																																																			
						157 9																																																																																			
						125 1																																																																																			
						222 9																																																																																			
THREE RIVERS GAS UNIT 1															WELL #: B 1H															RRCID -> 267564															COMPL. DATE 07/08/2012															TOTAL DEPTH 13152															PERF.13280 - 17451														
09	3630 X	3310	-0-	-320	-0-	3310 3				N	-0-					342																																																																									
10	3751 X	3266	-0-	-485	-0-	3266 3				N	-0-					342																																																																									
11	3630 X	754	-0-	-2876	-0-	754 3				N	-0-					342																																																																									
*12	3720 X	1791	-0-	-1929	-0-	1791 3				N	-0-					342																																																																									
01	3441 X	3084	-0-	-357	-0-	3082 3	2 9			N	2					1577																																																																									
02	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3827 3	74 9			N	67					1644																																																																									
THIEME GAS UNIT 1															WELL #: B 2H															RRCID -> 267630															COMPL. DATE 12/02/2011															TOTAL DEPTH 13869															PERF.13940 - 17649														
09	4260 X	4000	-0-	-260	-0-	105 1	3677 3	Y			124	109 0				25																																																																									
10	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	82 4	136 9																																																																																		
11	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	130 1	4199 3	Y			201	187 0				39																																																																									
12	4371 X	3956	-0-	-415	-0-	94 4	221 9																																																																																		
01	4402 X	1511	-0-	-2891	-0-	116 1	3874 3	Y			210	195 0				54																																																																									
02	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-	63 4	231 9																																																																																		
						116 1	3627 3	Y			153	168 0				39																																																																									
						45 4	168 9																																																																																		
						46 1	1369 3	Y			62	98 0				3																																																																									
						28 4	68 9																																																																																		
								Y			-0-					-0-																																																																									
MAGARIGAL GAS UNIT 1															WELL #: A 3H															RRCID -> 267716															COMPL. DATE 01/14/2012															TOTAL DEPTH 13244															PERF.13496 - 18928														
09	2010 X	1108	-0-	-902	-0-	55 1	1023 3	Y			1	2 0				-0-																																																																									
10	2077 X	558	-0-	-1519	-0-	18 4	11 5									-0-																																																																									
11	2400 X	726	-0-	-1674	-0-	25 1	499 3	Y			1	1 0				-0-																																																																									
12	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-	12 4	21 5									-0-																																																																									
01	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-	38 1	635 3	Y			1	1 0				-0-																																																																									
02	1036 X	-0-	-0-	-1036	-0-	12 4	40 5									-0-																																																																									
								Y			-0-					-0-																																																																									
								Y			-0-					-0-																																																																									
								Y			-0-					-0-																																																																									
J. W. JOHNSON GU 1															WELL #: B 2H															RRCID -> 267970															COMPL. DATE 05/06/2012															TOTAL DEPTH 13209															PERF.13420 - 17208														
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					16																																																																									
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					16																																																																									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16																																																																									
12	97 N	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	92 3	Y			-0-					16																																																																									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16																																																																									
02	DLQ G-10	67	-0-	67	67	4 1	63 3	Y			-0-					16																																																																									

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
MATEJEK GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 268013 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13900 - 17775														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	DLQ G-10	2356	-0-	2356	4316		57	1	1993	3	Y	226	383 1	110
							57	4	249	9				
10	DLQ G-10	1847	-0-	1847	6163		52	1	1678	3	Y	62		172
							49	4	68	9				
11	DLQ G-10	2204	-0-	2204	8367		61	1	2035	3	Y	59		231
							43	4	65	9				
12	3100 N	2248	-0-	-852	7515		67	1	2078	3	Y	64	185 1	110
							33	4	70	9				
01	3100 N	-0-	-0-	-3100	4415						Y	-0-		110
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	4415						Y	-0-		110
REGMUND GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 268100 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13152 - 17050														
09	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-		227	1	3534	3	Y	81	68 0	16
							89	9						
10	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-		277	1	3619	3	Y	150	137 0	29
							165	9						
11	4680 X	3125	-0-	-1555	-0-		184	1	2843	3	Y	89	95 0	23
							98	9						
12	4836 X	1463	-0-	-3373	-0-		99	1	1339	3	Y	23	40 0	6
							25	9						
01	4836 X	4388	-0-	-448	-0-		393	1	3941	3	Y	49	40 0	15
							54	9						
02	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-		308	1	3960	3	Y	138	115 0	32
							152	9						
GRAEF GAS UNIT 1														
WELL #: A 1H RRCID -> 268200 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 12868 PERF.12898 - 19192														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	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														
09	930 X	812	-0-	-118	-0-		20	1	709	3	Y	67	56 0	13
							9	4	74	9				
10	1271 X	1078	-0-	-193	-0-		25	1	823	3	Y	200	174 0	39
							10	4	220	9				
11	1230 X	13	-0-	-1217	-0-		10	3	3	9	Y	3	41 0	1
12	1271 X	911	-0-	-360	-0-		24	1	736	3	Y	133	100 0	34
							5	4	146	9				
01	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-						Y	-0-	34 0	-0-
02	DLQ G-10	1234	-0-	1234	1234		36	1	1005	3	Y	157	151 0	6
							20	4	173	9				
BLACKWELL GAS UNIT 2														
WELL #: C 1H RRCID -> 268459 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.13753 - 19844														
09	1500 X	199	-0-	-1301	-0-		3	1	122	3	Y	65	52 0	13
							2	4	72	9				
10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-	13 0	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	217 X	-0-	-0-	-217	-0-						Y	-0-		-0-
01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-						Y	-0-		-0-
02	196 X	-0-	-0-	-196	-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 GU 1		WELL #: B 3H		RRCID -> 268490		COMPL. DATE 08/15/2012		TOTAL DEPTH 12682 PERF.13150 - 17542						
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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	0 N	-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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

BLACKWELL GAS UNIT 1				WELL #: D 1H		RRCID -> 268541		COMPL. DATE 05/11/2012		TOTAL DEPTH 13584 PERF.13780 - 19536				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

HUGHES GAS UNIT 1				WELL #: 1		RRCID -> 268542		COMPL. DATE 07/03/2011		TOTAL DEPTH 13079 PERF.12956 - 17581				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

RICKS LIVING TRUST GU2				WELL #: A 1H		RRCID -> 268702		COMPL. DATE 08/22/2012		TOTAL DEPTH 12803 PERF.13386 - 19980				
09	2490 X	1817	-0-	-673	-0-	97	1	1515	3	Y	186	163	0	37
						205	9							
10	3100 X	1308	-0-	-1792	-0-	83	1	1080	3	Y	132	143	0	26
						145	9							
11	3000 X	1303	-0-	-1697	-0-	70	1	1082	3	Y	137	128	0	35
						151	9							
12	3100 X	1516	-0-	-1584	-0-	100	1	1347	3	Y	63	82	0	16
						69	9							
01	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	287	1	2874	3	Y	99	97	0	18
						109	9							
02	2800 N	3111	-0-	311	311	224	1	2885	3	Y	2	22	0	1
						2	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
FALKS GAS UNIT 1		WELL #: B 2H		RRCID -> 268722		COMPL. DATE 08/18/2012		TOTAL DEPTH 12700 PERF.13224 - 19066								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)		WELL #: B 3H		RRCID -> 268975		COMPL. DATE 06/03/2013		TOTAL DEPTH 13517 PERF.13581 - 18609								
09	1650 X	1379	-0-	-271	-0-	69 1	1265 3	27 4	14 5	Y	4	17 0				1
10	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	91 1	1827 3	55 4	78 5	Y	-0-	1 0				-0-
11	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	90 1	1512 3	35 4	96 5	Y	5	4 0				1
12	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	98 1	1523 3	21 4	87 5	Y	15	12 0				4
01	1705 N	1000	-0-	-705	-0-	36 1	832 3	28 4	61 5	Y	39	30 0				13
02	1848 X	41	-0-	-1807	-0-	1 1	38 3	1 4	1 9	Y	1	8 0				-0-
SLAUGHTER GAS UNIT 1		WELL #: B 3H		RRCID -> 269011		COMPL. DATE 02/08/2014		TOTAL DEPTH 13213 PERF.13573 - 18119								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-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								
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KRAUSE GU1		WELL #: A 1H		RRCID -> 269693		COMPL. DATE 04/10/2013		TOTAL DEPTH 12569 PERF.13097 - 17323								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
RUPPERT GAS UNIT 1														
WELL #: A 2H RRCID -> 269838 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 13632 PERF.13808 - 18579														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	1710 X	852	-0-	-858	-0-	18 1	649 3	Y	157	148 0			31	
10	1612 X	1041	-0-	-571	-0-	12 4	173 9							
11	1560 X	918	-0-	-642	-0-	27 1	878 3	Y	109	119 0			21	
12	1426 X	937	-0-	-489	-0-	16 4	120 9							
01	1426 X	1143	-0-	-283	-0-	24 1	799 3	Y	77	78 0			20	
02	952 X	506	-0-	-446	-0-	10 4	85 9							
						25 1	790 3	Y	104	98 0			26	
						8 4	114 9							
						22 1	658 3	Y	411	408 0			29	
						11 4	452 9							
						14 1	381 3	Y	91	177 0			15	
						11 4	100 9							
WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA) WELL #: B 2H RRCID -> 270218 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13588 - 19491														
09	270 N	143	-0-	-127	-0-	2 1	99 3	Y	37	34 0			7	
10	341 N	136	-0-	-205	-0-	1 4	41 9							
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	2 1	101 3	Y	29	30 0			6	
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	1 4	32 9							
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	16 1	361 3	Y	125	99 0			32	
02	T. A.	424	-0-	424	424	6 4	138 9							
						22 1	472 3	Y	124	125 0			31	
						6 4	136 9							
						18 1	370 3	Y	111	123 0			19	
						8 4	122 9							
						13 1	287 3	Y	104	104 0			24	
						10 4	114 9							
WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 270219 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 13189 PERF.13546 - 19340														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	147			Y	-0-				-0-	
10	471 X	324	-0-	-147	-0-	6 1	257 3	Y	53	43 0			10	
11	877 X	877	-0-	-0-	-0-	3 4	58 9							
12	T. A.	1078	-0-	1078	1078	29 1	679 3	Y	146	119 0			37	
01	T. A.	768	-0-	768	1846	8 4	161 9							
02	T. A.	253	-0-	253	2099	39 1	843 3	Y	172	166 0			43	
						7 4	189 9							
						23 1	474 3	Y	240	213 0			70	
						7 4	264 9							
						7 1	153 3	Y	82	107 0			19	
						3 4	90 9							
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 270568 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12812 PERF.13480 - 19274														
09	T. A.	778	-0-	778	1629	355 1	358 3	Y	47	47 0			9	
10	T. A.	1259	-0-	1259	2888	9 4	4 5							
11	T. A.	630	-0-	630	3518	267 1	867 3	Y	88	80 0			17	
12	T. A.	589	-0-	589	4107	28 4	97 9							
01	6807 X	2700	-0-	-4107	-0-	384 1	118 3	Y	114	102 0			29	
02	2800 N	10309	-0-	7509	7509	3 4	125 9							
						442 1	20 3	Y	115	115 0			29	
						127 9								
						336 1	2231 3	Y	42	62 0			9	
						87 4	46 9							
						286 1	9632 3	Y	58	39 0			25	
						327 4	64 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
SLAUGHTER GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 270608 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 13238 PERF.14187 - 18450														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	21 1	863 3	3	Y	270	231 0			53
10	2046 X	1220	-0-	-826	-0-	12 4	297 9	9	Y	108	140 0			21
11	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	26 1	1059 3	3	Y	223	187 0			57
*12	2046 X	1518	-0-	-528	-0-	16 4	119 9	9	Y	165	180 0			42
01	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	66 1	1952 3	3	Y	147	164 0			25
02	T. A.	1323	-0-	1323	1323	46 4	245 9	9	Y	149	145 0			36
						58 1	1266 3	3	Y					
						12 4	182 9	9	Y					
						62 1	1269 3	3	Y					
						18 4	162 9	9	Y					
						50 1	1083 3	3	Y					
						26 4	164 9	9	Y					
STRMISKA GAS UNIT 1														
WELL #: A 2H RRCID -> 271126 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 13252 PERF.13583 - 19542														
09	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	184 1	3406 3	3	Y	188	169 0			37
10	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	79 4	37 5	5	Y	248	237 0			48
11	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	186 1	3528 3	3	Y	96	119 0			25
*12	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	83 4	171 5	5	Y	95	96 0			24
01	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	194 1	3261 3	3	Y	54	70 0			8
02	DLQ G-10	2987	-0-	2987	2987	59 4	208 5	5	Y	103	84 0			31
						206 1	3204 3	3	Y					
						48 4	182 5	5	Y					
						148 1	2436 3	3	Y					
						52 4	401 5	5	Y					
						124 1	1984 3	3	Y					
						71 4	695 5	5	Y					
NELLER GAS UNIT 1														
WELL #: A 1H RRCID -> 271164 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13588 - 17234														
09	T. A.	1077	-0-	1077	2576	47 1	862 3	3	Y	138	129 0			27
10	T. A.	1252	-0-	1252	3828	16 4	152 9	9	Y	139	139 0			27
11	T. A.	1241	-0-	1241	5069	57 1	1023 3	3	Y	186	165 0			48
*12	T. A.	1266	-0-	1266	6335	19 4	153 9	9	Y	140	152 0			36
01	T. A.	1208	-0-	1208	7543	41 1	982 3	3	Y	124	138 0			22
02	8541 X	998	-0-	-7543	-0-	13 4	205 9	9	Y	118	115 0			30
						49 1	1052 3	3	Y					
						11 4	154 9	9	Y					
						50 1	1006 3	3	Y					
						16 4	136 9	9	Y					
						38 1	809 3	3	Y					
						21 4	130 9	9	Y					
LAKE SCHWARTZ														
WELL #: A 2H RRCID -> 271195 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13876 - 20086														
09	8338 X	8338	-0-	-0-	-0-	8338 3			N	-0-				-0-
10	8029 X	5106	-0-	-2923	-0-	5106 3			N	-0-				-0-
11	10080 X	9106	-0-	-974	-0-	9106 3			N	-0-				-0-
12	10416 X	7393	-0-	-3023	-0-	7393 3			N	-0-				-0-
01	10416 X	5708	-0-	-4708	-0-	5708 3			N	-0-				-0-
02	8512 X	3615	-0-	-4897	-0-	3615 3			N	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															//CONT.// 703462																			
STRMISKA GAS UNIT 1															WELL #: A 1H					RRCID -> 271606					COMPL. DATE 10/23/2013					TOTAL DEPTH 12998 PERF.13384 - 19058				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																
09	4200 X	3817	-0-	-383	-0-	173	1	3216	3	Y	289	265	0				57																	
10	4340 X	4305	-0-	-35	-0-	75	4	35	5								60																	
11	4200 X	4176	-0-	-24	-0-	186	1	3527	3	Y	308	305	0				108																	
*12	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	83	4	170	5								97																	
01	4309 X	2517	-0-	-1792	-0-	193	1	3256	3	Y	420	372	0				10																	
02	3276 X	2797	-0-	-479	-0-	59	4	206	5								46																	
						205	1	3209	3	Y	381	392	0																					
						48	4	181	5																									
						119	1	1952	3	Y	75	162	0																					
						42	4	321	5																									
						113	1	1804	3	Y	169	140	0																					
						64	4	630	5																									
ESCONDIDO CREEK-EVANGELINE (SA)															WELL #: D 1H					RRCID -> 271700					COMPL. DATE 07/21/2013					TOTAL DEPTH 13279 PERF.13568 - 17279				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																	
WESSENDORFF 3-ESCONDIDO CREEK (S)															WELL #: B 5H					RRCID -> 271702					COMPL. DATE 02/12/2014					TOTAL DEPTH 13440 PERF.13560 - 18170				
09	2970 X	2517	-0-	-453	-0-	112	1	2091	3	Y	221	211	0				44																	
10	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	48	4	23	5								45																	
11	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	155	1	2950	3	Y	232	231	0				94																	
12	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	69	4	142	5								74																	
01	3565 X	2369	-0-	-1196	-0-	185	1	3131	3	Y	367	318	0				42																	
02	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	57	4	198	5								44																	
						182	1	2856	3	Y	290	310	0																					
						42	4	161	5																									
						106	1	1751	3	Y	171	203	0																					
						37	4	287	5																									
						120	1	1932	3	Y	157	146	0																					
						68	4	673	5																									
LAKE SCHWARTZ															WELL #: A 1H					RRCID -> 271716					COMPL. DATE 08/03/2013					TOTAL DEPTH 13160 PERF.13552 - 17441				
09	11450 X	11450	-0-	-0-	-0-	11450	3			N	-0-						-0-																	
10	10921 X	10921	-0-	-0-	-0-	10921	3			N	-0-						-0-																	
11	9072 X	9072	-0-	-0-	-0-	9072	3			N	-0-						-0-																	
12	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	3			N	-0-						-0-																	
01	8681 X	8681	-0-	-0-	-0-	8681	3			N	-0-						-0-																	
02	7906 X	7906	-0-	-0-	-0-	7906	3			N	-0-						-0-																	
WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA)															WELL #: B 6H					RRCID -> 271808					COMPL. DATE 02/12/2014					TOTAL DEPTH 13460 PERF.13631 - 18726				
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-																	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																	

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																												
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															//CONT.// 703462																																																																										
MAGARIGAL GAS UNIT 1															WELL #: B 2H															RRCID -> 272090															COMPL. DATE 05/13/2014															TOTAL DEPTH 13248															PERF.14051 - 18679														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE		*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE		*	AMT	CODE	EOM BALANCE																																																																
09	4470	X	3176	-0-	-1294	-0-				139	1	2602	3	48	4	28	5	Y	326	310	0				65																																																																
10	4619	X	3447	-0-	-1172	-0-				133	1	2759	3	91	4	113	5	Y	319	322	0				62																																																																
11	4470	X	3701	-0-	-769	-0-				170	1	2852	3	73	4	181	5	Y	386	349	0				99																																																																
12	4278	X	3764	-0-	-514	-0-				195	1	3066	3	38	4	173	5	Y	265	297	0				67																																																																
01	3844	X	3388	-0-	-456	-0-				130	1	2539	3	75	4	297	5	Y	315	302	0				80																																																																
02	T. A.		2425	-0-	2425	2425				61	1	2078	3	48	4	238	9	Y	216	192	0				78																																																																
FALKS GAS UNIT 1															WELL #: D 1H															RRCID -> 272372															COMPL. DATE 03/19/2014															TOTAL DEPTH 12694															PERF.13741 - 17442														
09	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-				257	1	3991	3	99	9			Y	90	74	0				18																																																																
10	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-				308	1	4033	3	136	9			Y	124	118	0				24																																																																
11	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-				241	1	3729	3	53	9			Y	48	60	0				12																																																																
*12	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-				229	1	3101	3	161	9			Y	146	121	0				37																																																																
01	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-				378	1	3790	3	75	9			Y	68	96	0				9																																																																
02	4060	X	3915	-0-	-145	-0-				265	1	3412	3	238	9			Y	216	159	0				73																																																																
WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA															WELL #: B 4H															RRCID -> 272511															COMPL. DATE 01/30/2014															TOTAL DEPTH 13516															PERF.13602 - 19642														
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-				27	1	507	3	12	4	5	5	Y	56	45	0				11																																																																
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-				45	1	857	3	20	4	41	5	Y	92	85	0				18																																																																
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-				23	1	391	3	7	4	25	5	Y	75	74	0				19																																																																
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-				35	1	561	3	8	4	31	5	Y	162	140	0				41																																																																
01	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-				68	1	1131	3	24	4	184	5	Y	243	216	0				68																																																																
02	504	N	321	-0-	-183	-0-				13	1	208	3	7	4	73	5	Y	18	62	0				1																																																																
WESSENDORFF 5-WESS 7-WESS 2 (SA															WELL #: A 2H															RRCID -> 272512															COMPL. DATE 05/12/2014															TOTAL DEPTH 13170															PERF.13930 - 17463														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-												Y	-0-						-0-																																																																
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-												Y	-0-						-0-																																																																
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-												Y	-0-						-0-																																																																
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-												Y	-0-						-0-																																																																
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-												Y	-0-						-0-																																																																
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-												Y	-0-						-0-																																																																

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462															
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 WELL #: C 3H RRCID -> 272513 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13943 - 18559															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	86	1	3451	3	Y	322	268	0		54
						50	4	354	9						
10	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	89	1	3469	3	Y	67	108	0		13
						51	4	74	9						
11	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	137	1	3191	3	Y	139	116	0		36
						56	4	153	9						
12	4030 X	3377	-0-	-653	-0-	144	1	3086	3	Y	107	116	0		27
						29	4	118	9						
01	4030 X	3990	-0-	-40	-0-	183	1	3661	3	Y	83	84	0		26
						55	4	91	9						
02	T. A.	2847	-0-	2847	2847	116	1	2473	3	Y	180	145	0		50
						60	4	198	9						
WESSENDORFF 5-MAGARIGAL (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 272515 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 13321 PERF.14683 - 17685															
09	4410 X	3084	-0-	-1326	-0-	140	1	2585	3	Y	231	222	0		46
						77	4	28	5						
10	4557 X	4352	-0-	-205	-0-	187	1	3523	3	Y	332	313	0		65
						106	4	171	5						
11	4050 X	3879	-0-	-171	-0-	186	1	3124	3	Y	271	266	0		70
						72	4	199	5						
12	4185 X	3682	-0-	-503	-0-	191	1	2981	3	Y	259	263	0		66
						56	4	169	5						
01	4340 X	3707	-0-	-633	-0-	152	1	2909	3	Y	135	193	0		8
						148	4	349	5						
02	T. A.	3993	-0-	3993	3993	102	1	3451	3	Y	271	225	0		78
						142	4	298	9						
BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 2H RRCID -> 272516 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 13660 PERF.14104 - 19690															
09	6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	147	1	5159	3	Y	738	636	0		146
						88	4	812	9						
10	5022 X	4233	-0-	-789	-0-	109	1	3558	3	Y	459	516	0		89
						61	4	505	9						
11	4860 X	3675	-0-	-1185	-0-	89	1	2996	3	Y	503	463	0		129
						37	4	553	9						
12	5022 X	2471	-0-	-2551	-0-	60	1	1876	3	Y	470	480	0		119
						18	4	517	9						
01	5022 X	3110	-0-	-1912	-0-	86	1	2595	3	Y	354	424	0		49
						40	4	389	9						
02	5796 X	3595	-0-	-2201	-0-	106	1	2946	3	Y	421	411	0		91
						80	4	463	9						
MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 272519 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13639 - 17459															
09	3930 X	3288	-0-	-642	-0-	155	1	2887	3	Y	148	128	0		29
						52	4	31	5						
10	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	184	1	3718	3	Y	241	223	0		47
						118	4	158	5						
11	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	214	1	3588	3	Y	289	262	0		74
						88	4	228	5						
12	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	277	1	4355	3	Y	284	286	0		72
						52	4	245	5						
01	6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	256	1	4969	3	Y	264	277	0		59
						140	4	583	5						
02	5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	157	1	5349	3	Y	317	287	0		82
						117	4	349	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CAPACITY					CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED																			
EYHORN-BEGO TRUST (SA)															//CONT.// 703462																			
WELL #: E 1H															RRCID -> 272590					COMPL. DATE 12/16/2013					TOTAL DEPTH 13402 PERF.15075 - 18811									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE												
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-													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-													

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA)															WELL #: D 2H					RRCID -> 272674					COMPL. DATE 02/08/2014					TOTAL DEPTH 13205 PERF.13558 - 17898				
09	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	-0-		126	1	5025	3	Y	441	388	0						87													
								74	4	485	9																							
10	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	-0-		123	1	4812	3	Y	421	426	0						82													
								72	4	463	9																							
11	5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	-0-		211	1	4879	3	Y	449	416	0						115													
								115	4	494	9																							
*12	6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	-0-		272	1	5815	3	Y	490	481	0						124													
								56	4	539	9																							
01	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	-0-		219	1	4407	3	Y	310	398	0						36													
								67	4	341	9																							
02	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	-0-		203	1	4322	3	Y	356	344	0						84													
								108	4	392	9																							

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA)															WELL #: C 1H					RRCID -> 272675					COMPL. DATE 03/19/2014					TOTAL DEPTH 13139 PERF.14449 - 19967				
09	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	-0-		100	1	4003	3	Y	424	366	0						84													
								58	4	466	9																							
10	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	-0-		96	1	3775	3	Y	442	440	0						86													
								55	4	486	9																							
11	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	-0-		153	1	3538	3	Y	439	412	0						113													
								82	4	483	9																							
12	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	-0-		182	1	3919	3	Y	454	452	0						115													
								37	4	499	9																							
01	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	-0-		193	1	3899	3	Y	403	440	0						78													
								58	4	443	9																							
02	DLQ G-10	3985	-0-	-0-	3985	3985		157	1	3367	3	Y	344	345	0						84													
								83	4	378	9																							

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA)															WELL #: C 4H					RRCID -> 272709					COMPL. DATE 03/11/2014					TOTAL DEPTH 13128 PERF.13875 - 18679				
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-													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-													

EARNST GAS UNIT 1															WELL #: A 3H					RRCID -> 273083					COMPL. DATE 05/17/2014					TOTAL DEPTH 13895 PERF.13638 - 16558				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-													
10	T. A.	4146	-0-	-0-	4146	4146		122	1	3932	3	Y	10	8	0						2													
								81	4	11	9																							
11	T. A.	4061	-0-	-0-	4061	8207		108	1	3658	3	Y	218	164	0						56													
								55	4	240	9																							
12	T. A.	2553	-0-	-0-	2553	10760		67	1	2123	3	Y	308	286	0						78													
								24	4	339	9																							
01	T. A.	1599	-0-	-0-	1599	12359		47	1	1414	3	Y	102	160	0						20													
								26	4	112	9																							
02	13705 X	1346	-0-	-0-	-12359	-0-		42	1	1166	3	Y	91	94	0						19													
								38	4	100	9																							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
MAGARIGAL GAS UNIT 1														
WELL #: A 2H RRCID -> 273092 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 13208 PERF.13837 - 18939														
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
09	1770 X	1607	-0-	-163	-0-	75	1	1392	3	Y	92	87	0	18
						24	4	15	5					
10	1891 X	1443	-0-	-448	-0-	53	1	1114	3	Y	179	162	0	35
						34	4	45	5					
11	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	90	1	1505	3	Y	288	249	0	74
						36	4	96	5					
12	1891 X	1868	-0-	-23	-0-	91	1	1438	3	Y	220	238	0	56
						17	4	80	5					
01	1829 X	1357	-0-	-472	-0-	51	1	1011	3	Y	137	187	0	6
						27	4	117	5					
02	1904 N	810	-0-	-1094	-0-	20	1	680	3	Y	87	109	0	13
						14	4	96	9					
WA BLACKWELL GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 273093 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13803 PERF.13890 - 18798														
09	T. A.	990	-0-	990	1832	24	1	867	3	Y	80	76	0	16
						11	4	88	9					
10	T. A.	961	-0-	961	2793	24	1	775	3	Y	138	127	0	27
						10	4	152	9					
11	T. A.	799	-0-	799	3592	20	1	665	3	Y	98	100	0	25
						6	4	108	9					
12	T. A.	853	-0-	853	4445	21	1	673	3	Y	140	130	0	35
						5	4	154	9					
01	T. A.	941	-0-	941	5386	25	1	768	3	Y	126	118	0	43
						9	4	139	9					
02	5959 X	573	-0-	-5386	-0-	16	1	445	3	Y	94	66	0	50
						9	4	103	9					
KEACH GAS UNIT 1														
WELL #: B 3H RRCID -> 273114 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13968 - 18648														
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-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
NELLER-RHODES TRUST (SA)														
WELL #: A 2H RRCID -> 273126 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13756 - 19326														
09	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	74	1	1332	3	Y	161	148	0	32
						21	4	177	9					
10	1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	76	1	1368	3	Y	88	103	0	17
						22	4	97	9					
11	1410 X	680	-0-	-730	-0-	25	1	582	3	Y	60	62	0	15
						7	4	66	9					
*12	1643 X	1580	-0-	-63	-0-	62	1	1340	3	Y	151	128	0	38
						12	4	166	9					
01	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	58	1	1239	3	Y	1018	694	0	362
						17	4	1120	9					
02	1484 X	1215	-0-	-269	-0-	47	1	1013	3	Y	120	253	0	39
						23	4	132	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 273130 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13556 - 18026														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	1244	-0-	1244	2192	27 1	1062 3	15 4	140 9	Y	127	109 0		25
10	DLQ G-10	1179	-0-	1179	3371	27 1	1056 3	15 4	81 9	Y	74	85 0		14
11	DLQ G-10	1428	-0-	1428	4799	55 1	1288 3	16 4	69 9	Y	63	61 0		16
*12	DLQ G-10	1402	-0-	1402	6201	57 1	1216 3	11 4	118 9	Y	107	96 0		27
01	DLQ G-10	1387	-0-	1387	7588	60 1	1208 3	18 4	101 9	Y	92	107 0		12
02	8670 X	1082	-0-	-7588	-0-	43 1	923 3	22 4	94 9	Y	85	85 0		21
HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 274139 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 14061 PERF.13836 - 19966														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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														
09	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-			-0-
10	1116 X	973	-0-	-143	-0-	28 1	907 3	14 4	24 9	Y	22	18 0		4
11	990 X	688	-0-	-302	-0-	18 1	602 3	7 4	61 9	Y	55	45 0		14
12	1023 X	1021	-0-	-2	-0-	28 1	876 3	7 4	110 9	Y	100	89 0		25
01	1023 X	672	-0-	-351	-0-	19 1	579 3	8 4	66 9	Y	60	75 0		10
02	T. A.	386	-0-	386	386	13 1	353 3	8 4	12 9	Y	11	19 0		5
WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 274290 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 13260 PERF.13479 - 20099														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	3026					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	3026					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	3026					Y	-0-			-0-
*12	T. A.	362	-0-	362	3388	18 1	278 3	4 4	15 5	Y	43	32 0		11
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	3388					Y	-0-	11 0		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	3388					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														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 274452 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12722 PERF.13259 - 19019														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
09	DLQ G-10	4457	-0-	4457	8747	580 1	3738 3	41 5	Y	1	1 0			-0-
10	DLQ G-10	4809	-0-	4809	13556	576 1	3901 3	102 4	Y	36	29 0			7
11	DLQ G-10	1474	-0-	1474	15030	266 1	1123 3	14 4	Y	-0-	7 0			-0-
12	15030 X	-0-	-0-	-15030	-0-				Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	7842 X	7842	-0-	-0-	-0-	219 1	7367 3	256 4	Y	-0-				-0-
BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 3H RRCID -> 274904 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13627 PERF.14053 - 19285														
09	4860 X	4299	-0-	-561	-0-	102 1	3601 3	57 4	Y	490	447 0			97
10	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	105 1	3427 3	55 4	Y	587	570 0			114
11	6150 X	4763	-0-	-1387	-0-	117 1	3961 3	46 4	Y	581	546 0			149
12	6355 X	5143	-0-	-1212	-0-	139 1	4375 3	39 4	Y	536	549 0			136
01	6355 X	4164	-0-	-2191	-0-	115 1	3478 3	50 4	Y	474	527 0			83
02	T. A.	3224	-0-	3224	3224	95 1	2677 3	68 4	Y	349	402 0			50
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA) WELL #: C 2H RRCID -> 274951 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13722 - 20197														
09	6480 X	5703	-0-	-777	-0-	124 1	4985 3	65 4	Y	481	441 0			95
10	6696 X	4815	-0-	-1881	-0-	117 1	4559 3	60 4	Y	72	153 0			14
11	6480 X	4289	-0-	-2191	-0-	172 1	3977 3	83 4	Y	52	53 0			13
12	5890 X	4474	-0-	-1416	-0-	196 1	4185 3	37 4	Y	51	51 0			13
01	5890 X	4416	-0-	-1474	-0-	205 1	4102 3	56 9	Y	48	52 0			9
02	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	192 1	4095 3	90 4	Y	50	47 0			13
KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1(A) WELL #: B 3H RRCID -> 275060 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12637 PERF.13365 - 19033														
09	7980 X	7223	-0-	-757	-0-	555 1	5752 3	142 4	Y	647	597 0			128
10	6851 X	5269	-0-	-1582	-0-	421 1	3924 3	97 4	Y	581	596 0			113
11	7440 X	2820	-0-	-4620	-0-	210 1	2252 3	43 4	Y	157	230 0			40
12	7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-				Y	-0-	40 0			-0-
01	7688 X	6829	-0-	-859	-0-	345 1	5564 3	227 4	Y	6	4 0			2
02	21360 X	21360	-0-	-0-	-0-	600 1	20430 3	330 4	Y	-0-	1 0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
FALKS GAS UNIT 1															
WELL #: D 2H RRCID -> 275116 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.13100 - 17520															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	6030 X	3294	-0-	-2736	-0-	199	1	3095	3	Y	-0-				-0-
10	6231 X	2989	-0-	-3242	-0-	211	1	2763	3	Y	14	11	0		3
						15	9								
11	4410 X	2851	-0-	-1559	-0-	164	1	2537	3	Y	136	104	0		35
						150	9								
*12	3782 X	3279	-0-	-503	-0-	214	1	2887	3	Y	162	156	0		41
						178	9								
01	3410 X	2104	-0-	-1306	-0-	183	1	1837	3	Y	76	115	0		2
						84	9								
02	3080 X	2740	-0-	-340	-0-	192	1	2473	3	Y	68	79	0		8
						75	9								
FALKS GAS UNIT 1															
WELL #: D 3H RRCID -> 275121 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 12677 PERF.13180 - 17525															
09	7680 X	5202	-0-	-2478	-0-	301	1	4677	3	Y	204	171	0		40
						224	9								
10	7936 X	4928	-0-	-3008	-0-	324	1	4238	3	Y	333	308	0		65
						366	9								
11	6360 X	4458	-0-	-1902	-0-	259	1	4001	3	Y	180	199	0		46
						198	9								
*12	6572 X	5021	-0-	-1551	-0-	317	1	4290	3	Y	376	327	0		95
						414	9								
01	6572 X	6089	-0-	-483	-0-	510	1	5107	3	Y	429	436	0		88
						472	9								
02	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	353	1	4533	3	Y	301	312	0		78
						331	9								
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA)															
WELL #: C 5H RRCID -> 275368 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13949 - 19367															
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	303	-0-	303	303	13	1	264	3	Y	20	19	0		1
						4	4	22	9						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	303					Y	-0-	5	0		-0-
YOUNG GAS UNIT 1															
WELL #: B 2H RRCID -> 275451 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 12765 PERF.13206 - 19216															
09	DLQ G-10	2958	-0-	2958	6508	386	1	2507	3	Y	-0-				-0-
						38	4	27	5						
10	DLQ G-10	4426	-0-	4426	10934	511	1	3621	3	Y	20	16	0		4
						96	4	176	5						
11	DLQ G-10	828	-0-	828	11762	152	1	628	3	Y	-0-	4	0		-0-
						8	4	40	5						
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	11762					Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	2732	-0-	2732	14494	134	1	2460	3	Y	27	20	0		7
						108	4	30	9						
02	27119 X	12625	-0-	-14494	-0-	355	1	12060	3	Y	-0-	4	0		-0-
						210	4								

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 CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	5880 X	1957	-0-	-3923	-0-	51 1	1797 3	Y	52	64 0				10
10	6076 X	2521	-0-	-3555	-0-	52 4	57 9							19
11	4200 X	3044	-0-	-1156	-0-	70 1	2278 3	Y	97	88 0				28
12	3441 X	2899	-0-	-542	-0-	66 4	107 9							33
01	2666 X	2461	-0-	-205	-0-	83 1	2784 3	Y	108	99 0				2
02	2828 X	15	-0-	-2813	-0-	58 4	119 9							-0-
						84 1	2629 3	Y	131	126 0				
						42 4	144 9							
						75 1	2262 3	Y	59	90 0				
						59 4	65 9							
						1 1	14 3	Y	-0-	15 0				
YOUNG GAS UNIT 1		WELL #: B 1H		RRCID -> 275682		COMPL. DATE 10/07/2014		TOTAL DEPTH 12683 PERF.13346 - 19106						
09	DLQ G-10	5115	-0-	5115	10119	433 1	3897 3	Y	584	542 0				116
10	DLQ G-10	4958	-0-	4958	15077	102 4	41 5							113
11	DLQ G-10	1102	-0-	1102	16179	407 1	3644 3	Y	579	582 0				-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	16179	96 4	174 5							-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	16179	130 1	904 3	Y	-0-	113 0				-0-
02	16179 X	-0-	-0-	-16179	-0-	11 4	57 5							-0-
KENRUBYLIE		WELL #: A 8H		RRCID -> 276117		COMPL. DATE 11/15/2014		TOTAL DEPTH 12908 PERF.13003 - 17358						
09	DLQ G-10	2608	-0-	2608	4122	515 1	2040 3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	3052	-0-	3052	7174	31 4	22 5							81
11	DLQ G-10	1874	-0-	1874	9048	434 1	2033 3	Y	416	335 0				154
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	9048	94 4	33 5							-0-
01	DLQ G-10	1071	-0-	1071	10119	240 1	887 3	Y	601	528 0				97
02	DLQ G-10	10743	-0-	10743	20862	32 4	54 5							63
						109 1	745 3	Y	-0-	154 0				
						15 4	202 9		184	87 0				
						286 1	9644 3	Y	433	392 0				
						337 4	476 9							
EYHORN-BEGO TRUST (SA)		WELL #: D 1H		RRCID -> 276384		COMPL. DATE 10/23/2014		TOTAL DEPTH 13338 PERF.13691 - 17723						
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
KENRUBYLIE		WELL #: A 9H		RRCID -> 276399		COMPL. DATE 11/15/2014		TOTAL DEPTH 12924 PERF.12998 - 18292						
09	DLQ G-10	332	-0-	332	707	332 1		Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1495	-0-	1495	2202	344 1	1126 3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	209	-0-	209	2411	25 4								-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2411	172 1	37 3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	746	-0-	746	3157	95 1	645 3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	8213	-0-	8213	11370	6 4								8
						228 1	7691 3	Y	24	16 0				
						268 4	26 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462												
KENRUBYLIE		WELL #: A 10H		RRCID -> 276646		COMPL. DATE 11/17/2014		TOTAL DEPTH 12911		PERF.12878 - 18221				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1860 X	495	-0-	-1365	-0-	462 1	30 9	3	3	Y	27	26 0		5
10	1922 X	1421	-0-	-501	-0-	327 1	23 4	1069 3	2 9	Y	2	7 0		-0-
11	1890 X	207	-0-	-1683	-0-	169 1	1 4	36 3	1 9	Y	1	1 0		-0-
12	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			-0-
01	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	175 1	31 4	1516 3	85 9	Y	77	53 0		24
02	12370 X	12370	-0-	-0-	-0-	342 1	402 4	11536 3	90 9	Y	82	62 0		34
KENRUBYLIE		WELL #: A 11H		RRCID -> 276647		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 12888		PERF.12979 - 18076				
09	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	452 1	65 4	2518 3	27 5	Y	704	628 0		139
10	3534 X	2651	-0-	-883	-0-	510 1	66 4	1956 3	16 5	Y	94	215 0		18
11	10491 X	10491	-0-	-0-	-0-	644 1	255 4	9015 3	574 5	Y	3	20 0		1
12	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-	1 0		-0-
01	8053 X	8053	-0-	-0-	-0-	370 1	146 4	6456 3	712 5	Y	335	173 0		162
02	32770 X	32770	-0-	-0-	-0-	854 1	1007 4	28845 3	2064 9	Y	1876	1390 0		530
REGMUND GAS UNIT 1		WELL #: B 2H		RRCID -> 276663		COMPL. DATE 03/28/2015		TOTAL DEPTH 12654		PERF.13147 - 17349				
09	6450 X	6084	-0-	-366	-0-	364 1	59 9	5661 3		Y	54	57 0		11
10	8153 X	5997	-0-	-2156	-0-	420 1	79 9	5498 3		Y	72	69 0		14
11	7890 X	3694	-0-	-4196	-0-	220 1	64 9	3410 3		Y	58	57 0		15
12	8153 X	3094	-0-	-5059	-0-	208 1	75 9	2811 3		Y	68	66 0		17
01	7750 X	5611	-0-	-2139	-0-	496 1	151 9	4964 3		Y	137	126 0		28
02	3780 X	3737	-0-	-43	-0-	264 1	80 9	3393 3		Y	73	83 0		18
EYHORN-BEGO TRUST (SA)		WELL #: D 2H		RRCID -> 276733		COMPL. DATE 10/25/2014		TOTAL DEPTH 13332		PERF.13571 - 17750				
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462												
KEACH GAS UNIT 1		WELL #: C 1H		RRCID -> 276930		COMPL. DATE 03/17/2015		TOTAL DEPTH 13905 PERF.14035 - 18767						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	13	1 8 4	467 3 72 9	Y	65	58	0		13
10	558 N	166	-0-	-392	-0-	5	1 3 4	158 3	Y	-0-	13	0		-0-
11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	24	1 10 4	819 3 3 9	Y	3	2	0		1
12	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	36	1 10 4	1127 3	Y	-0-	1	0		-0-
01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	30	1 10 4	917 3	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	733	-0-	733	733	25	1 14 4	684 3 6 9	Y	5	5	0		-0-
EYHORN-BEGO TRUST (SA)				WELL #: D 3H		RRCID -> 276944		COMPL. DATE 10/26/2014		TOTAL DEPTH 13371 PERF.13574 - 17446				
09	DLQ G-10	33	-0-	33	33	1	1 10 9	22 3	Y	9	7	0		2
10	DLQ G-10	76	-0-	76	109	2	1 1 4	73 3	Y	-0-	2	0		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	109				Y	-0-				-0-
*12	109 X	-0-	-0-	-109	-0-				Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
KEACH GAS UNIT 1				WELL #: C 2H		RRCID -> 277031		COMPL. DATE 03/15/2015		TOTAL DEPTH 13850 PERF.14027 - 18339				
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	53	-0-	53	53	2	1 1 4	50 3	Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	2	-0-	2	55	2	3		Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	55				Y	-0-				-0-
01	55 N	-0-	-0-	-55	-0-				Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
KEACH GAS UNIT 1				WELL #: C 3H		RRCID -> 277033		COMPL. DATE 03/12/2015		TOTAL DEPTH 14053 PERF.14101 - 18673				
09	690 X	96	-0-	-594	-0-	2	1 1 4	65 3 28 9	Y	25	33	0		5
10	713 X	147	-0-	-566	-0-	4	1 2 4	140 3 1 9	Y	1	6	0		-0-
11	690 X	299	-0-	-391	-0-	8	1 3 4	285 3 3 9	Y	3	2	0		1
12	589 X	106	-0-	-483	-0-	3	1 1 4	102 3	Y	-0-	1	0		-0-
01	668 X	668	-0-	-0-	-0-	21	1 10 4	637 3	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	420	-0-	420	420	14	1 10 4	386 3 10 9	Y	9	9	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
REGMUND GAS UNIT 1															
WELL #: B 3H RRCID -> 277035 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 12671 PERF.13250 - 17435															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1920 X	1919	-0-	-1	-0-	114	1	1772	3	Y	30	33	0		6
10	2945 X	2582	-0-	-363	-0-	33	9	177	1	Y	83	73	0		16
11	2850 X	1804	-0-	-1046	-0-	91	9	104	1	Y	82	77	0		21
12	2945 X	1534	-0-	-1411	-0-	90	9	98	1	Y	98	94	0		25
01	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	108	9	234	1	Y	195	181	0		39
02	2324 X	1844	-0-	-480	-0-	215	9	125	1	Y	105	120	0		26
						116	9								
KEACH GAS UNIT 1														WELL #: C 4H RRCID -> 277194 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 13772 PERF.14052 - 18824	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	46	-0-	46	46	1	1	44	3	Y	-0-				-0-
						1	4								
11	DLQ G-10	2	-0-	2	48	2	3			Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-				-0-
01	48 N	-0-	-0-	-48	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
REGMUND GAS UNIT 1														WELL #: B 5H RRCID -> 277195 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13128 - 17245	
09	DLQ G-10	2255	-0-	2255	5117	131	1	2030	3	Y	85	87	0		17
						94	9								
10	DLQ G-10	2372	-0-	2372	7489	163	1	2136	3	Y	66	70	0		13
						73	9								
11	DLQ G-10	1500	-0-	1500	8989	89	1	1374	3	Y	34	38	0		9
						37	9								
12	DLQ G-10	1260	-0-	1260	10249	84	1	1132	3	Y	40	39	0		10
						44	9								
01	DLQ G-10	2444	-0-	2444	12693	210	1	2105	3	Y	117	87	0		40
						129	9								
02	2800 N	2419	-0-	-381	12312	164	1	2112	3	Y	130	118	0		32
						143	9								
REGMUND GAS UNIT 1														WELL #: B 4H RRCID -> 277315 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 12902 PERF.13210 - 16682	
09	DLQ G-10	1152	-0-	1152	2638	68	1	1054	3	Y	27	29	0		5
						30	9								
10	DLQ G-10	1142	-0-	1142	3780	78	1	1023	3	Y	37	35	0		7
						41	9								
11	DLQ G-10	708	-0-	708	4488	41	1	635	3	Y	29	29	0		7
						32	9								
12	3100 N	601	-0-	-2499	1989	39	1	523	3	Y	35	33	0		9
						39	9								
01	3100 N	1117	-0-	-1983	6	94	1	937	3	Y	78	68	0		19
						86	9								
02	802 N	796	-0-	-6	-0-	53	1	685	3	Y	53	55	0		13
						58	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462											
USZYNSKI-FURLOW (SA)		WELL #: B 3H		RRCID -> 277351		COMPL. DATE 10/07/2014		TOTAL DEPTH 13216 PERF.13647 - 18019					
M	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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 X	-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			
09	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	232	1	4342 3	Y	460	418 0		91
						120	4	47 5					
10	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	237	1	4506 3	Y	445	449 0		87
						125	4	217 5					
11	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	243	1	4124 3	Y	385	373 0		99
						88	4	260 5					
12	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	260	1	4084 3	Y	321	339 0		81
						71	4	230 5					
01	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	206	1	3400 3	Y	242	280 0		43
						87	4	557 5					
02	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	163	1	2618 3	Y	253	237 0		67
						112	4	909 5					
PHILLIPPE GU1				WELL #: A 2H		RRCID -> 277671		COMPL. DATE 05/10/2015		TOTAL DEPTH 12901 PERF.13289 - 17145			
09	DLQ G-10	229	-0-	229	423	229	1		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	249	-0-	249	672	249	1		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	260	-0-	260	932	260	1		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	578	-0-	578	1510	578	1		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	3722	-0-	3722	5232	469	1	3191 3	Y	-0-			-0-
						62	4						
02	5579 X	347	-0-	-5232	-0-	347	1		Y	-0-			-0-
REGMUND GAS UNIT 1				WELL #: B 6H		RRCID -> 277676		COMPL. DATE 04/04/2015		TOTAL DEPTH 12952 PERF.13178 - 16890			
09	2040 X	1930	-0-	-110	-0-	115	1	1783 3	Y	29	30 0		6
						32	9						
10	2604 X	1905	-0-	-699	-0-	132	1	1732 3	Y	37	36 0		7
						41	9						
11	2520 X	1176	-0-	-1344	-0-	69	1	1074 3	Y	30	29 0		8
						33	9						
12	2604 X	989	-0-	-1615	-0-	65	1	885 3	Y	35	34 0		9
						39	9						
01	2480 X	1797	-0-	-683	-0-	156	1	1564 3	Y	70	65 0		14
						77	9						
02	T. A.	1193	-0-	1193	1193	83	1	1069 3	Y	37	43 0		9
						41	9						
HALEPESKA GAS UNIT 1				WELL #: A 2H		RRCID -> 277731		COMPL. DATE 06/04/2015		TOTAL DEPTH 14083 PERF.14055 - 17918			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
PHILLIPPE GU1		WELL #: A 4H		RRCID -> 277732		COMPL. DATE 05/12/2015		TOTAL DEPTH 12928 PERF.13232 - 18182				
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	1589	-0-	1589	2152	491 1	775 3	Y	268	228 0		42
10	DLQ G-10	2628	-0-	2628	4780	20 4	8 5	Y	346	321 0		67
11	DLQ G-10	1207	-0-	1207	5987	41 4	74 5	Y	473	419 0		121
12	DLQ G-10	1118	-0-	1118	7105	551 1	134 3	Y	307	350 0		78
01	DLQ G-10	4094	-0-	4094	11199	2 4	520 9	Y	-0-	78 0		-0-
02	12135 X	936	-0-	-11199	-0-	1 4	338 9	Y	424	389 0		91
						3 4	466 9					

HALEPESKA GAS UNIT 1				WELL #: A 3H		RRCID -> 277733		COMPL. DATE 06/03/2015		TOTAL DEPTH 14083 PERF.14138 - 17946		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GRAEF GAS UNIT 1				WELL #: B 2H		RRCID -> 277736		COMPL. DATE 05/26/2015		TOTAL DEPTH 12737 PERF.13025 - 19684		
09	3840 X	3671	-0-	-169	-0-	205 1	3181 3	Y	259	248 0		51
10	3968 X	3784	-0-	-184	-0-	285 9			402	375 0		78
11	3840 X	3470	-0-	-370	-0-	237 1	3105 3	Y	308	307 0		79
12	3968 X	3820	-0-	-148	-0-	442 9			380	363 0		96
01	3813 X	3773	-0-	-40	-0-	190 1	2941 3	Y	426	432 0		90
02	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	339 9			374	357 0		105
						234 1	3168 3	Y				
						418 9						
						300 1	3004 3	Y				
						469 9						
						238 1	3061 3	Y				
						411 9						

RUPPERT-RIPPS (SA)				WELL #: B 3H		RRCID -> 277737		COMPL. DATE 04/14/2015		TOTAL DEPTH 13786 PERF.13815 - 18747		
09	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	52 1	1829 3	Y	133	109 0		26
10	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	39 4	146 9		109	114 0		21
11	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-	106 1	3420 3	Y	-0-	21 0		-0-
*12	2139 X	1547	-0-	-592	-0-	74 4	120 9		180	134 0		46
01	3720 X	1291	-0-	-2429	-0-	41 1	1293 3	Y	150	162 0		34
02	T. A.	1271	-0-	1271	1271	15 4	198 9		166	145 0		52
						35 1	1070 3	Y				
						21 4	165 9					
						37 1	1016 3	Y				
						35 4	183 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
GRAEF GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 277738 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 12792 PERF.12983 - 19550														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2640 X	2380	-0-	-260	-0-	132 1	188 9	2060 3	Y	171	163 0			34
10	2728 X	2625	-0-	-103	-0-	163 1	333 9	2129 3	Y	303	278 0			59
11	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	150 1	329 9	2318 3	Y	299	281 0			77
12	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	170 1	350 9	2304 3	Y	318	314 0			81
01	3100 N	3371	-0-	271	271	271 1	389 9	2711 3	Y	354	355 0			80
02	2604 X	2258	-0-	-346	-0-	144 1	264 9	1850 3	Y	240	238 0			74
GRAEF GAS UNIT 1														
WELL #: B 3H RRCID -> 277742 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 12805 PERF.13077 - 20029														
09	6900 X	6712	-0-	-188	-0-	367 1	640 9	5705 3	Y	582	522 0			115
10	7638 X	7638	-0-	-0-	-0-	475 1	950 9	6213 3	Y	864	811 0			168
11	7679 X	7679	-0-	-0-	-0-	414 1	855 9	6410 3	Y	777	746 0			199
12	7867 X	7867	-0-	-0-	-0-	478 1	922 9	6467 3	Y	838	825 0			212
01	7130 X	6084	-0-	-1046	-0-	497 1	607 9	4980 3	Y	552	729 0			35
02	6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	388 1	730 9	4995 3	Y	664	581 0			218
PHILLIPPE GU1														
WELL #: A 6H RRCID -> 277783 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13328 - 18408														
09	720 X	632	-0-	-88	-0-	336 1	7 4	260 3	Y	24	20 0			4
10	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	384 1	57 4	2025 3	Y	31	29 0			6
11	510 X	426	-0-	-84	-0-	379 1	46 9	99 5	Y	42	37 0			11
12	651 X	506	-0-	-145	-0-	476 1	181 4	30 9	Y	27	31 0			7
01	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	616 1	181 4	4100 3	Y	-0-	7 0			-0-
02	2352 X	1323	-0-	-1029	-0-	493 1	25 4	578 3	Y	21	20 0			4
MCCLANAHAN GAS UNIT 1														
WELL #: C 5H RRCID -> 278184 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 13832 PERF.13908 - 18860														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	T. A.	554	-0-	554	554	15 1	8 4	502 3	Y	26	21 0			5
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	554			29 9	Y	-0-	5 0			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	554				Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	554				Y	-0-				-0-
02	554 X	-0-	-0-	-554	-0-				Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
MCCLANAHAN GAS UNIT 1														
WELL #: C 1H RRCID -> 278185 COMPL. DATE 08/18/2015 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13865 - 18777														
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
09	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	56 1	1960 3	Y	130	123 0				26
10	2635 X	2013	-0-	-622	-0-	36 4	143 9	Y	140	139 0				27
11	2550 X	2269	-0-	-281	-0-	54 1	1773 3	Y	136	128 0				35
*12	2635 X	2482	-0-	-153	-0-	32 4	154 9	Y	166	159 0				42
01	2418 X	2127	-0-	-291	-0-	60 1	2032 3	Y	141	152 0				31
02	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	27 4	150 9	Y	207	189 0				47
						70 1	2207 3	Y						
						22 4	183 9	Y						
						62 1	1879 3	Y						
						31 4	155 9	Y						
						64 1	1789 3	Y						
						52 4	228 9	Y						
MCCLANAHAN GAS UNIT 1														
WELL #: C 2H RRCID -> 278286 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 13771 PERF.13898 - 18751														
09	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	54 1	1887 3	Y	159	151 0				31
10	2604 X	2238	-0-	-366	-0-	32 4	175 9	Y	195	188 0				38
11	2520 X	2175	-0-	-345	-0-	59 1	1931 3	Y	161	158 0				41
*12	2604 X	2387	-0-	-217	-0-	33 4	215 9	Y	200	190 0				51
01	2325 X	2045	-0-	-280	-0-	57 1	1917 3	Y	168	182 0				37
02	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	24 4	177 9	Y	249	227 0				57
						66 1	2081 3	Y						
						20 4	220 9	Y						
						59 1	1773 3	Y						
						28 4	185 9	Y						
						60 1	1688 3	Y						
						46 4	274 9	Y						
MCCLANAHAN GAS UNIT 1														
WELL #: C 3H RRCID -> 278297 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13909 - 18861														
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			Y	-0-					-0-
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	2 1	82 3	Y	34	27 0				7
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	1 4	37 9	Y	16	19 0				4
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	47 3	Y	-0-	4 0				-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	1 4	18 9	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
MCCLANAHAN GAS UNIT 1														
WELL #: C 4H RRCID -> 278301 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13774 PERF.13888 - 18757														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	T. A.	352	-0-	352	352	10 1	327 3	Y	9	7 0				2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	352	5 4	10 9	Y	-0-	2 0				-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	352			Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	352			Y	-0-					-0-
02	352 N	-0-	-0-	-352	-0-			Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
PHILLIPPE GU1															
WELL #: A 1H RRCID -> 278530 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13334 - 18182															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
09	3480 X	256	-0-	-3224	-0-	255	1	1	9	Y	1	1	0	-0-	
10	3596 X	277	-0-	-3319	-0-	277	1			Y	-0-			-0-	
11	3450 X	529	-0-	-2921	-0-	529	1			Y	-0-			-0-	
12	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	740	1	1243	3	Y	-0-			-0-	
						13	4	71	5						
01	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	542	1	3681	3	Y	-0-			-0-	
						75	4								
02	DLQ G-10	401	-0-	401	401	401	1			Y	-0-			-0-	
PHILLIPPE GU1															
WELL #: A 3H RRCID -> 278586 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 12834 PERF.13552 - 18040															
09	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	716	1	4233	3	Y	130	110	0	21	
						104	4	46	5						
10	7903 X	7903	-0-	-0-	-0-	802	1	6445	3	Y	168	156	0	33	
						159	4	312	5						
11	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	806	1	3446	3	Y	229	203	0	59	
						66	4	217	5						
12	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	1014	1	4034	3	Y	148	169	0	38	
						63	4	228	5						
01	7905 X	5712	-0-	-2193	-0-	719	1	4813	3	Y	-0-	38	0	-0-	
						180	4								
02	T. A.	796	-0-	796	796	533	1	35	3	Y	206	189	0	44	
						1	4	227	9						
HALEPESKA GAS UNIT 1															
WELL #: B 3H RRCID -> 278984 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 13652 PERF.13826 - 19337															
09	2220 X	1309	-0-	-911	-0-	30	1	1049	3	Y	194	191	0	38	
						17	4	213	9						
10	1705 X	1287	-0-	-418	-0-	36	1	1158	3	Y	68	93	0	13	
						18	4	75	9						
11	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-	13	0	-0-	
12	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	94	1	2947	3	Y	413	308	0	105	
						26	4	454	9						
01	2418 X	1999	-0-	-419	-0-	49	1	1485	3	Y	404	453	0	56	
						21	4	444	9						
02	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	59	1	1682	3	Y	615	534	0	173	
						42	4	677	9						
STRMISKA GAS UNIT 1															
WELL #: B 2H RRCID -> 279834 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 13231 PERF.13775 - 17047															
09	DLQ G-10	924	-0-	924	1796	46	1	858	3	Y	-0-			-0-	
						11	4	9	5						
10	DLQ G-10	796	-0-	796	2592	35	1	716	3	Y	-0-			-0-	
						15	4	30	5						
11	T. A.	810	-0-	810	3402	42	1	711	3	Y	-0-			-0-	
						12	4	45	5						
12	T. A.	747	-0-	747	4149	42	1	662	3	Y	-0-			-0-	
						6	4	37	5						
01	T. A.	691	-0-	691	4840	30	1	582	3	Y	-0-			-0-	
						11	4	68	5						
02	5480 X	640	-0-	-4840	-0-	18	1	613	3	Y	-0-			-0-	
						9	4								

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
STRMISKA GAS UNIT 1														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 703462														
WELL #: B 4H RRCID -> 280184 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13714 - 17122														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1440 X	916	-0-	-524	-0-	46 1	842 3	Y	-0-					-0-
						19 4	9 5							
10	1643 X	332	-0-	-1311	-0-	15 1	294 3	Y	2		2 0			-0-
						9 4	12 5							
11	1590 X	188	-0-	-1402	-0-	10 1	162 3	Y	2		2 0			-0-
						4 4	10 5							
12	1643 X	244	-0-	-1399	-0-	14 1	216 3	Y	-0-					-0-
						2 4	12 5							
01	1726 X	1726	-0-	-0-	-0-	75 1	1453 3	Y	-0-					-0-
						28 4	170 5							
02	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	29 1	988 3	Y	2		1 0			1
						28 4	2 9							
EYHORN GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 280343 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13598 PERF.13906 - 18233														
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
EYHORN GAS UNIT 1														
WELL #: B 3H RRCID -> 280364 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13733 - 17302														
09	2550 X	1110	-0-	-1440	-0-	26 1	929 3	Y	126		136 0			25
						16 4	139 9							
10	2635 X	2174	-0-	-461	-0-	55 1	1813 3	Y	250		226 0			49
						31 4	275 9							
11	2550 X	1990	-0-	-560	-0-	50 1	1703 3	Y	196		195 0			50
						21 4	216 9							
*12	2418 X	1269	-0-	-1149	-0-	36 1	1126 3	Y	87		115 0			22
						11 4	96 9							
01	2325 X	1121	-0-	-1204	-0-	32 1	958 3	Y	105		109 0			18
						15 4	116 9							
02	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	50 1	1408 3	Y	192		148 0			67
						39 4	211 9							
EYHORN GAS UNIT 1														
WELL #: B 4H RRCID -> 280365 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13718 - 17129														
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	13 1	468 3	Y	41		34 0			8
						10 4	45 9							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8 0			-0-
11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	17 1	563 3	Y	50		37 0			13
						9 4	55 9							
*12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	21 1	664 3	Y	39		42 0			10
						8 4	43 9							
01	646 N	646	-0-	-0-	-0-	19 1	564 3	Y	47		49 0			8
						11 4	52 9							
02	560 N	384	-0-	-176	-0-	12 1	331 3	Y	26		35 0			1
						12 4	29 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
EYHORN GAS UNIT 1														
WELL #: B 5H RRCID -> 280367 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13720 - 17006														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	EOM BALANCE
0							CODE		M		CODE			
09	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	44	1	1571	3	Y	111	92	0	22
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	22	4	122	9					
11	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	44	1	1507	3	Y	234	174	0	-0-
						15	4	257	9					60
*12	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	74	1	2332	3	Y	263	256	0	67
						18	4	289	9					
01	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	65	1	1988	3	Y	322	333	0	56
						25	4	354	9					
02	1708 N	1377	-0-	-331	-0-	40	1	1125	3	Y	170	232	0	9
						25	4	187	9					
STRMISKA GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 280380 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 13135 PERF.13581 - 17391														
09	3600 X	2439	-0-	-1161	-0-	121	1	2228	3	Y	15	12	0	3
						49	4	24	5					
10	3410 X	3252	-0-	-158	-0-	128	1	2580	3	Y	301	245	0	59
						104	4	109	5					
11	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	166	1	2771	3	Y	277	265	0	71
						85	4	177	5					
12	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	192	1	3004	3	Y	310	302	0	79
						43	4	170	5					
01	3255 X	2469	-0-	-786	-0-	95	1	1836	3	Y	232	232	0	79
						66	4	217	5					
02	DLQ G-10	436	-0-	436	436	12	1	393	3	Y	18	56	0	1
						11	4	20	9					
EYHORN GAS UNIT 1														
WELL #: B 2H RRCID -> 280396 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13784 - 17594														
09	2100 N	1145	-0-	-955	-0-	29	1	1024	3	Y	67	72	0	13
						18	4	74	9					
10	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	69	1	2255	3	Y	176	155	0	34
						40	4	194	9					
11	2100 N	1226	-0-	-874	-0-	32	1	1081	3	Y	90	101	0	23
						14	4	99	9					
*12	1178 N	788	-0-	-390	-0-	23	1	715	3	Y	39	52	0	10
						7	4	43	9					
01	2170 N	792	-0-	-1378	-0-	23	1	700	3	Y	53	53	0	10
						11	4	58	9					
02	T. A.	1416	-0-	1416	1416	44	1	1219	3	Y	108	81	0	38
						34	4	119	9					
SLAUGHTER-RHODES TRUST														
WELL #: C 1H RRCID -> 280732 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13179 PERF.13539 - 18392														
09	3060 X	1191	-0-	-1869	-0-	23	1	946	3	Y	189	165	0	37
						14	4	208	9					
10	1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	24	1	943	3	Y	215	210	0	42
						14	4	237	9					
11	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	49	1	1137	3	Y	300	265	0	77
						15	4	330	9					
12	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	87	1	1929	3	Y	576	507	0	146
						19	4	634	9					
01	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	141	1	2900	3	Y	718	737	0	127
						45	4	790	9					
02	2800 N	3313	-0-	513	513	116	1	2521	3	Y	556	562	0	149
						64	4	612	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462															
SLAUGHTER-RHODES TRUST WELL #: C 2H RRCID -> 280733 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13876 - 18130															
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	150 X	76	-0-	-74	-0-	2 1	69 3	Y	4	3 0	1				
10	248 X	-0-	-0-	-248	-0-	1 4	4 9	Y	-0-	1 0	-0-				
11	240 X	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-		-0-				
12	248 X	116	-0-	-132	-0-	5 1	101 3	Y	8	6 0	2				
						1 4	9 9								
01	155 X	151	-0-	-4	-0-	7 1	133 3	Y	7	9 0	-0-				
						3 4	8 9								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 0	-0-				
SLAUGHTER-RHODES TRUST WELL #: C 3H RRCID -> 280734 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13876 - 18018															
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	3 1	140 3	Y	17	17 0	3				
						2 4	19 9								
10	527 N	167	-0-	-360	-0-	4 1	148 3	Y	11	12 0	2				
						3 4	12 9								
11	360 N	251	-0-	-109	-0-	7 1	179 3	Y	56	44 0	14				
						3 4	62 9								
12	155 N	110	-0-	-45	-0-	4 1	87 3	Y	16	26 0	4				
						1 4	18 9								
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	10 1	207 3	Y	35	39 0	-0-				
						4 4	39 9								
02	251 X	251	-0-	-0-	-0-	11 1	230 3	Y	3	12 0	-0-				
						7 4	3 9								
KOLO-NELLER-RHODES TRUST WELL #: B 4H RRCID -> 280934 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13295 PERF.13913 - 18992															
09	1950 X	567	-0-	-1383	-0-	12 1	489 3	Y	53	84 0	11				
						8 4	58 9								
10	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-			Y	-0-	11 0	-0-				
11	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-			Y	-0-		-0-				
12	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-			Y	-0-		-0-				
01	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-			Y	-0-		-0-				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
KOLO-NELLER-RHODES TRUST WELL #: B 5H RRCID -> 280935 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13573 - 18940															
09	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-			Y	-0-		-0-				
10	930 X	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-		-0-				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
KOLO-NELLER-RHODES TRUST WELL #: B 6H RRCID -> 280936 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13798 - 19043															
09	3000 X	657	-0-	-2343	-0-	14 1	559 3	Y	69	76 0	14				
						8 4	76 9								
10	3720 X	446	-0-	-3274	-0-	10 1	406 3	Y	22	32 0	4				
						6 4	24 9								
11	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	144 1	3430 3	Y	274	208 0	70				
						43 4	301 9								
12	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	169 1	3769 3	Y	654	558 0	166				
						36 4	719 9								
01	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	211 1	4408 3	Y	666	751 0	81				
						67 4	733 9								
02	T. A.	3702	-0-	3702	3702	142 1	3078 3	Y	368	408 0	114				
						77 4	405 9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
GUS TIPS GAS UNIT 1														
WELL #: D 1H RRCID -> 280955 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13388 PERF.13323 - 18525														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
09	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	118 37	1 4	2111 229	3 9	Y	208	191 0	41	
10	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	121 39	1 4	2150 219	3 9	Y	199	201 0	39	
11	2430 X	2423	-0-	-7	-0-	89 27	1 4	2085 222	3 9	Y	202	189 0	52	
12	2573 X	2407	-0-	-166	-0-	97 21	1 4	2067 222	3 9	Y	202	203 0	51	
01	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	121 38	1 4	2431 232	3 9	Y	211	222 0	40	
02	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	103 56	1 4	2195 212	3 9	Y	193	191 0	47	
GUS TIPS-RUNGE 1														
WELL #: D 2H RRCID -> 281276 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13471 - 19387														
09	2310 X	2168	-0-	-142	-0-	105 25	1 4	1895 143	3 9	Y	130	122 0	26	
10	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	126 30	1 4	2279 209	3 9	Y	190	179 0	37	
11	2310 X	2121	-0-	-189	-0-	84 19	1 4	1974 44	3 9	Y	40	67 0	10	
12	2387 X	2355	-0-	-32	-0-	100 16	1 4	2142 97	3 9	Y	88	76 0	22	
01	2387 X	2313	-0-	-74	-0-	102 24	1 4	2065 122	3 9	Y	111	117 0	16	
02	2156 X	2053	-0-	-103	-0-	87 34	1 4	1868 64	3 9	Y	58	68 0	15	
PHILLIPPE GU1														
WELL #: B 5H RRCID -> 281288 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12922 PERF.13548 - 18871														
09	1230 X	530	-0-	-700	-0-	530 411	1 1	21 3	Y	-0-	45 0	-0-		
10	1178 X	692	-0-	-486	-0-	260 444	9 1	30 3	Y	236	190 0	46		
11	1080 X	764	-0-	-316	-0-	290 581	9 1	59 3	Y	264	242 0	68		
12	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1 567	4 9	515 452	3 0	Y	515	452 0	131	
01	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	603 155	1 4	4018 472	3 9	Y	429	459 0	101	
02	T. A.	756	-0-	756	756	453 1	1 4	23 279	3 9	Y	254	264 0	73	
GUS TIPS-RUNGE 1														
WELL #: D 3H RRCID -> 281313 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13601 PERF.13620 - 18837														
09	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	90 30	1 4	1618 292	3 9	Y	265	218 0	52	
10	2139 X	1991	-0-	-148	-0-	97 33	1 4	1725 136	3 9	Y	124	152 0	24	
11	2220 X	1825	-0-	-395	-0-	69 22	1 4	1629 105	3 9	Y	95	95 0	24	
12	2294 X	2012	-0-	-282	-0-	84 19	1 4	1789 120	3 9	Y	109	105 0	28	
01	2294 X	1549	-0-	-745	-0-	69 23	1 4	1389 68	3 9	Y	62	81 0	9	
02	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	78 45	1 4	1653 41	3 9	Y	37	44 0	7	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 1H RRCID -> 281468 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13726 - 19008														
M	ALLOW 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
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PHILLIPPE GU1 WELL #: B 4H RRCID -> 281492 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13376 - 18767														
09	1410 X	1059	-0-	-351	-0-	569 1	56 3	433 9	3	Y	394	375 0		78
						1 4		428 9	3					
10	1271 X	963	-0-	-308	-0-	501 1	33 3	458 9	3	Y	389	391 0		76
						1 4		47 3	3					
11	1230 X	1005	-0-	-225	-0-	499 1	47 3	458 9	3	Y	416	385 0		107
						1 4		30 3	3					
12	1271 X	749	-0-	-522	-0-	415 1	30 3	3062 3	3	Y	276	313 0		70
						304 9		382 9	3					
01	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	458 1	3062 3	61 3	3	Y	347	316 0		101
						118 4		12 5	5					
02	980 X	841	-0-	-139	-0-	447 1	61 3			Y	290	286 0		67
						2 4								
NELLER GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 281507 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 13388 PERF.14139 - 19577														
09	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	205 1	3634 3	252 9	3	Y	229	206 0		45
						99 4		4157 3	3					
10	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	235 1	231 9	1661 3	3	Y	210	214 0		41
						115 4		129 9	3					
11	4920 X	3911	-0-	-1009	-0-	153 1	3559 3	152 9	3	Y	117	128 0		30
						70 4		416 9	3					
*12	5084 X	4448	-0-	-636	-0-	190 1	4044 3	5745 3	3	Y	138	133 0		35
						62 4		308 9	3					
01	7353 X	7353	-0-	-0-	-0-	324 1	6456 3			Y	378	354 0		59
						157 4								
02	6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	273 1	5745 3			Y	280	290 0		74
						238 4								
NELLER GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 281532 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13672 - 19857														
09	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	175 1	3151 3	363 9	3	Y	330	305 0		65
						66 4		3204 3	3					
10	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	180 1	231 9	1661 3	3	Y	210	234 0		41
						68 4		138 9	3					
11	3300 X	1895	-0-	-1405	-0-	71 1	1661 3	111 9	3	Y	125	134 0		32
						25 4		2019 3	3					
*12	3875 X	2248	-0-	-1627	-0-	94 1	2019 3	149 9	3	Y	101	107 0		26
						24 4		1795 3	3					
01	3875 X	2066	-0-	-1809	-0-	89 1	1795 3	149 9	3	Y	135	129 0		32
						33 4		1923 3	3					
02	3500 X	2316	-0-	-1184	-0-	90 1	1923 3	244 9	3	Y	222	192 0		57
						59 4								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																	
PHILLIPPE GU1																	
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 703462																	
WELL #: B 6H RRCID -> 281721 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12873 PERF.13432 - 19438																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09	DLQ G-10	324	-0-	324	634	324	1			Y	-0-					-0-	
10	DLQ G-10	348	-0-	348	982	315	1	3	3	Y	27	22	0			5	
						30	9										
11	DLQ G-10	350	-0-	350	1332	350	1			Y	-0-	5	0			-0-	
12	DLQ G-10	380	-0-	380	1712	380	1			Y	-0-					-0-	
01	DLQ G-10	2479	-0-	2479	4191	315	1	2083	3	Y	1	1	0			-0-	
						80	4	1	9								
02	2800 N	221	-0-	-2579	1612	221	1			Y	-0-					-0-	
NELLER GAS UNIT 1														WELL #: C 2H RRCID -> 281754 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 13129 PERF.13956 - 19833			
09	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	190	1	3406	3	Y	272	271	0			54	
						86	4	299	9								
10	4526 X	3995	-0-	-531	-0-	194	1	3458	3	Y	231	240	0			45	
						89	4	254	9								
11	4830 X	3512	-0-	-1318	-0-	136	1	3171	3	Y	134	145	0			34	
						58	4	147	9								
*12	4991 X	3870	-0-	-1121	-0-	163	1	3483	3	Y	158	152	0			40	
						50	4	174	9								
01	4991 X	3337	-0-	-1654	-0-	152	1	3039	3	Y	70	104	0			6	
						69	4	77	9								
02	3332 X	2822	-0-	-510	-0-	122	1	2574	3	Y	25	41	0			1	
						98	4	28	9								
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)														WELL #: C 2H RRCID -> 282101 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13323 PERF.13680 - 18632			
09	674 N	674	-0-	-0-	-0-	31	1	584	3	Y	36	29	0			7	
						13	4	6	5								
10	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	66	1	1315	3	Y	190	160	0			37	
						54	4	56	5								
11	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	71	1	1186	3	Y	7	42	0			2	
						29	4	75	5								
12	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	69	1	1096	3	Y	144	109	0			37	
						16	4	61	5								
01	1705 N	1204	-0-	-501	-0-	48	1	930	3	Y	83	117	0			3	
						26	4	109	5								
02	T. A.	1208	-0-	1208	1208	29	1	994	3	Y	142	133	0			30	
						29	4	156	9								
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)														WELL #: C 3H RRCID -> 282120 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 13248 PERF.13578 - 18196			
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-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)														WELL #: C 4H RRCID -> 282123 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 13336 PERF.13837 - 18445			
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-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																		
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 2 (SA) WELL #: C 5H RRCID -> 282124 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 13135 PERF.13521 - 18918																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
USZYNSKI-FURLOW (SA) D3					WELL #: D 3H		RRCID -> 283404	COMPL. DATE 06/06/2017	TOTAL DEPTH 13244	PERF.13709	- 18288							
09	DLQ G-10	1932	-0-	1932	4710	96 1	1782 3	Y	-0-			-0-						
						35 4	19 5											
10	DLQ G-10	4881	-0-	4881	9591	226 1	4238 3	Y	50	40 0		10						
						154 4	208 5											
11	DLQ G-10	1416	-0-	1416	11007	71 1	1182 3	Y	50	47 0		13						
						32 4	76 5											
12	19147 X	8140	-0-	-11007	-0-	449 1	6961 3	Y	163	135 0		41						
						153 4	398 5											
01	6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	298 1	4869 3	Y	173	171 0		43						
						161 4	808 5											
02	4396 X	3253	-0-	-1143	-0-	136 1	2137 3	Y	89	99 0		24						
						120 4	762 5											
BUZZARD VISTA A					WELL #: D 6H		RRCID -> 283405	COMPL. DATE 06/06/2017	TOTAL DEPTH 13085	PERF.13853	- 18786							
09	6330 X	5811	-0-	-519	-0-	271 1	5038 3	Y	281	259 0		56						
						139 4	54 5											
10	6541 X	6480	-0-	-61	-0-	284 1	5413 3	Y	339	329 0		66						
						150 4	260 5											
11	6330 X	6017	-0-	-313	-0-	296 1	5006 3	Y	265	263 0		68						
						107 4	316 5											
12	7253 X	7253	-0-	-0-	-0-	384 1	6021 3	Y	368	343 0		93						
						104 4	339 5											
01	6479 X	6131	-0-	-348	-0-	281 1	4652 3	Y	291	342 0		42						
						118 4	760 5											
02	5852 X	3686	-0-	-2166	-0-	149 1	2407 3	Y	176	210 0		30						
						103 4	833 5											
USZYNSKI-FURLOW (SA) D4					WELL #: D 4H		RRCID -> 283406	COMPL. DATE 06/06/2017	TOTAL DEPTH 13264	PERF.13753	- 18276							
09	DLQ G-10	8280	-0-	8280	16526	413 1	7624 3	Y	-0-			-0-						
						160 4	83 5											
10	DLQ G-10	9235	-0-	9235	25761	433 1	8087 3	Y	5	4 0		1						
						311 4	398 5											
11	DLQ G-10	8180	-0-	8180	33941	422 1	7019 3	Y	75	57 0		19						
						204 4	452 5											
12	DLQ G-10	7656	-0-	7656	41597	427 1	6611 3	Y	78	77 0		20						
						153 4	379 5											
01	DLQ G-10	8124	-0-	8124	49721	392 1	6373 3	Y	66	75 0		11						
						223 4	1063 5											
02	56062 X	6341	-0-	-49721	-0-	271 1	4246 3	Y	41	45 0		10						
						255 4	1524 5											

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK																			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															//CONT.// 703462																													
BUZZARD VISTA A															WELL #: D 7H					RRCID -> 283524					COMPL. DATE 06/06/2017					TOTAL DEPTH 13110					PERF.13777 - 18450									
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS		*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS		*	*	EOM BALANCE																									
							AMT	CODE	AMT	CODE					AMT	CODE	AMT	CODE																										
09	6120 X	5033	-0-	-1087	-0-		238	1	4410	3	Y	186	167	0						37																								
							132	4	48	5																																		
10	6510 X	6300	-0-	-210	-0-		281	1	5324	3	Y	251	239	0						49																								
							161	4	258	5																																		
11	6300 X	4503	-0-	-1797	-0-		230	1	3852	3	Y	78	107	0						20																								
							89	4	246	5																																		
12	6510 X	6008	-0-	-502	-0-		322	1	5042	3	Y	241	200	0						61																								
							94	4	285	5																																		
01	6293 X	6250	-0-	-43	-0-		291	1	4795	3	Y	222	247	0						36																								
							132	4	788	5																																		
02	5684 X	4944	-0-	-740	-0-		203	1	3245	3	Y	192	196	0						44																								
							151	4	1134	5																																		
USZYNSKI-FURLOW (SA) D2																				WELL #: D 2H					RRCID -> 283546					COMPL. DATE 01/28/2018					TOTAL DEPTH 13273					PERF.13775 - 18458				
09	6980 X	6980	-0-	-0-	-0-		340	1	6219	3	Y	116	116	0						23																								
							224	4	69	5																																		
10	8989 X	8989	-0-	-0-	-0-		419	1	7832	3	Y	63	74	0						12																								
							284	4	385	5																																		
11	7622 X	7622	-0-	-0-	-0-		395	1	6582	3	Y	36	39	0						9																								
							181	4	424	5																																		
12	8080 X	8080	-0-	-0-	-0-		454	1	7029	3	Y	35	35	0						9																								
							155	4	403	5																																		
01	8440 X	8440	-0-	-0-	-0-		410	1	6668	3	Y	28	34	0						3																								
							220	4	1111	5																																		
02	7084 X	6989	-0-	-95	-0-		299	1	4691	3	Y	49	36	0						19																								
							265	4	1680	5																																		
USZYNSKI-FURLOW (SA) D1																				WELL #: D 1H					RRCID -> 283667					COMPL. DATE 01/15/2018					TOTAL DEPTH 13265					PERF.13981 - 18497				
09	3660 X	3058	-0-	-602	-0-		141	1	2606	3	Y	174	177	0						35																								
							92	4	28	5																																		
10	3782 X	3174	-0-	-608	-0-		145	1	2715	3	Y	76	96	0						15																								
							97	4	133	5																																		
11	3660 X	2941	-0-	-719	-0-		154	1	2583	3	Y	-0-	15	0						-0-																								
							40	4	164	5																																		
12	3689 X	2800	-0-	-889	-0-		152	1	2355	3	Y	98	73	0						25																								
							51	4	134	5																																		
01	3658 X	3072	-0-	-586	-0-		141	1	2307	3	Y	152	145	0						32																								
							75	4	382	5																																		
02	2856 X	2644	-0-	-212	-0-		104	1	1658	3	Y	188	173	0						46																								
							91	4	584	5																																		
NELLER GAS UNIT 1																				WELL #: D 1H					RRCID -> 283728					COMPL. DATE 08/07/2017					TOTAL DEPTH 13489					PERF.13472 - 18425				
09	2640 X	2463	-0-	-177	-0-		115	1	2085	3	Y	204	191	0						40																								
							39	4	224	9																																		
10	3162 X	2747	-0-	-415	-0-		126	1	2302	3	Y	251	242	0						49																								
							43	4	276	9																																		
11	3060 X	3017	-0-	-43	-0-		109	1	2598	3	Y	250	235	0						64																								
							35	4	275	9																																		
12	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-		126	1	2738	3	Y	267	263	0						68																								
							29	4	294	9																																		
01	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-		126	1	2568	3	Y	217	245	0						40																								
							42	4	239	9																																		
02	T. A.	2720	-0-	2720	2720		108	1	2329	3	Y	200	195	0						52																								
							63	4	220	9																																		

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
SLAUGHTER-RHODES TRUST														
WELL #: C 4H RRCID -> 283784 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13660 - 17824														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	104 1	4203 3	812 9	812 9	Y	738	807 0		146
10	10354 X	4189	-0-	-6165	-0-	63 4	812 9	3379 3	673 9	Y	612	639 0		119
11	10020 X	5271	-0-	-4749	-0-	86 1	3379 3	3679 3	1345 9	Y	1223	1028 0		314
12	10354 X	4748	-0-	-5606	-0-	51 4	673 9	3438 3	1120 9	Y	1018	1074 0		258
01	8897 X	4251	-0-	-4646	-0-	159 1	3679 3	3154 3		Y	812	944 0		126
02	T. A.	3760	-0-	3760	3760	88 4	1345 9	893 9		Y	738	733 0		185
						155 1	3154 3	812 9						
						49 4	893 9							
						127 1	2751 3							
						70 4	812 9							
BLACKWELL-EYHORN (SA) B8														
WELL #: B 8H RRCID -> 283974 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13846 - 16876														
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-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BLACKWELL-EYHORN (SA) B7														
WELL #: B 7H RRCID -> 284087 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13993 - 16788														
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
RUPPERT-RIPPS (SA) B2														
WELL #: B 2H RRCID -> 284108 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13818 - 18393														
09	7067 X	7067	-0-	-0-	-0-	186 1	6521 3	222 9	235 9	Y	202	169 0		40
10	6809 X	6809	-0-	-0-	-0-	138 4	222 9	6247 3	235 9	Y	214	212 0		42
11	5640 X	5591	-0-	-49	-0-	193 1	6247 3	5324 3	26 9	Y	24	60 0		6
*12	7316 X	5459	-0-	-1857	-0-	134 4	235 9	5200 3		Y	27	26 0		7
01	7316 X	4979	-0-	-2337	-0-	159 1	5324 3	30 9		Y	19	23 0		3
02	T. A.	4530	-0-	4530	4530	82 4	26 9	4710 3	21 9	Y	17	15 0		6
						167 1	5200 3							
						62 4	30 9							
						157 1	4710 3							
						91 4	21 9							
						152 1	4214 3							
						145 4	19 9							
BLACKWELL-EYHORN (SA) B6														
WELL #: B 6H RRCID -> 284142 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13751 - 16955														
09	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-	15 0		-0-
10	1575 X	-0-	-0-	-0-	-0-	39 1	1280 3	235 9		Y	214	172 0		42
11	1410 X	1078	-0-	-332	-0-	21 4	235 9	939 3	100 9	Y	91	110 0		23
12	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-	28 1	939 3			Y	-0-	23 0		-0-
01	1581 X	862	-0-	-719	-0-	11 4	100 9	667 3		Y	148	103 0		45
02	DLQ G-10	1086	-0-	1086	1086	22 1	667 3	163 9		Y	54	81 0		-0-
						10 4	163 9							
						35 1	967 3							
						25 4	59 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																		
SLAUGHTER-RHODES TRUST (SA) C5																		
WELL #: C 5H																		
RRCID -> 284246																		
COMPL. DATE 07/07/2017																		
TOTAL DEPTH 13166																		
PERF.13768													- 17439					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT CODE	AMT CODE		M				AMT CODE	AMT CODE		
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-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

YOUNG GAS UNIT 1																		
WELL #: A 2H																		
RRCID -> 284286																		
COMPL. DATE 11/09/2017																		
TOTAL DEPTH 12731																		
PERF.13110													- 19823					
09	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	635	1	2760	3	Y	1292	1129	0				256	
						61	4	28	5									
10	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	426	1	1660	3	Y	1090	1134	0				212	
						63	4	3	5									
11	2760 X	925	-0-	-1835	-0-	119	1	174	3	Y	561	629	0				144	
						5	4	10	5									
*12	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-	144	0				-0-	
01	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	184	1	2007	3	Y	794	412	0				382	
						37	4	873	9									
02	15508 X	15508	-0-	-0-	-0-	368	1	12565	3	Y	2005	1602	0				508	
						369	4	2206	9									

GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C2																		
WELL #: C 2H																		
RRCID -> 284335																		
COMPL. DATE 12/12/2017																		
TOTAL DEPTH 13583																		
PERF.13759													- 18247					
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-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

MARLER-SLAUGHTER-RHODES (SA) B1																		
WELL #: B 1H																		
RRCID -> 284343																		
COMPL. DATE 02/05/2018																		
TOTAL DEPTH 13266																		
PERF.13841													- 20110					
09	3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-						Y	-0-					99	
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					99	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					99	
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					99	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

KOLO-NELLER-RHODES TRUST (SA) B3																		
WELL #: B 3H																		
RRCID -> 284344																		
COMPL. DATE 02/02/2018																		
TOTAL DEPTH 13299																		
PERF.13775													- 19271					
09	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-						Y	-0-					-0-	
10	899 X	-0-	-0-	-899	-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-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
YOUNG GAS UNIT 1														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 703462														
WELL #: A 4H RRCID -> 284425 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12796 PERF.13648 - 20045														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	DLQ G-10	2740	-0-	2740	5755		480 1	2173 3	Y		11	9 0		2
							51 4	24 5						
10	DLQ G-10	3002	-0-	3002	8757		484 1	2239 3	Y		139	114 0		27
							92 4	34 5						
11	DLQ G-10	909	-0-	909	9666		147 1	644 3	Y		56	69 0		14
							16 4	40 5						
*12	9666 X	-0-	-0-	-9666	-0-				Y		-0-	14 0		-0-
01	3731 X	-0-	-0-	-0-	-0-		228 1	2792 3	Y		596	323 0		273
							55 4	656 9						
02	12849 X	12849	-0-	-0-	-0-		340 1	11497 3	Y		595	517 0		160
							357 4	655 9						
KOLO-NELLER_RHODES TRUST (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 284426 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13756 - 19909														
09	12260 X	12260	-0-	-0-	-0-		261 1	10548 3	Y		1161	1116 0		230
							174 4	1277 9						
10	14973 X	12255	-0-	-2718	-0-		266 1	10494 3	Y		1201	1197 0		234
							174 4	1321 9						
11	14490 X	10507	-0-	-3983	-0-		365 1	8732 3	Y		1174	1107 0		301
							119 4	1291 9						
12	14973 X	10487	-0-	-4486	-0-		355 1	7876 3	Y		1975	1775 0		501
							83 4	2173 9						
01	14973 X	9388	-0-	-5585	-0-		329 1	6895 3	Y		1863	2094 0		270
							115 4	2049 9						
02	T. A.	7179	-0-	7179	7179		228 1	5041 3	Y		1610	1554 0		474
							139 4	1771 9						
RUPPERT-RIPPS (SA) B1 WELL #: B 1H RRCID -> 284427 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13835 - 18001														
09	7590 X	-0-	-0-	-7590	-0-				Y		-0-			-0-
10	7843 X	-0-	-0-	-7843	-0-				Y		-0-			-0-
11	7290 X	-0-	-0-	-7290	-0-				Y		-0-			-0-
*12	6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-				Y		-0-			-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				Y		-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 284453 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12835 PERF.12991 - 19750														
09	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-		782 1	3571 3	Y		1000	902 0		198
							87 4	38 5						
10	12222 X	12222	-0-	-0-	-0-		851 1	9662 3	Y		844	878 0		164
							431 4	350 5						
11	6396 X	6396	-0-	-0-	-0-		463 1	4929 3	Y		481	522 0		123
							168 4	307 5						
*12	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-		746 1	2095 3	Y		847	755 0		215
							32 4	114 5						
01	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-		564 1	3780 3	Y		613	689 0		139
							141 4	674 9						
02	DLQ G-10	13557	-0-	13557	13557		359 1	12154 3	Y		592	531 0		182
							393 4	651 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C3															
WELL #: C 3H RRCID -> 284455 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13765 - 17871															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	1	0	-0-	
10	1400 X	1400	-0-	-0-	-0-	73 1	1286 3			Y	12	10	0	-0-	2
						28 4	13 9								
11	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	51 1	1196 3			Y	7	7	0	-0-	2
						18 4	8 9								
12	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	65 1	1382 3			Y	-0-	2	0	-0-	
						9 4									
01	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	76 1	1518 3			Y	3	2	0	-0-	1
						29 4	3 9								
02	DLQ G-10	1569	-0-	1569	1569	69 1	1454 3			Y	-0-			-0-	
						46 4									
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C4														WELL #: C 4H RRCID -> 284456 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 13526 PERF.13526 - 17865	
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-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
NELLER-ELIZONDO (SA) D2														WELL #: D 2H RRCID -> 284523 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 13581 PERF.13425 - 18189	
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-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
NELLER-ELIZONDO (SA) D3														WELL #: D 3H RRCID -> 284566 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13415 - 17835	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
KRAUSE GU1														WELL #: A 2H RRCID -> 284572 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 12560 PERF.13080 - 17399	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					Y	-0-			-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					Y	-0-			-0-	
*08	69 N	-0-	-0-	-0-	-69					Y	-0-			-0-	
09	90 N	-0-	-0-	-0-	-90					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-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
GANO-DLUGOSCH (SA) A2														
WELL #: A 2H RRCID -> 284791 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 13979 PERF.14196 - 19764														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	12120 X	11471	-0-	-649	-0-	300	1	10510	3	Y	389	360	0	77
						233	4	428	9					
10	12587 X	12587	-0-	-0-	-0-	357	1	11540	3	Y	392	393	0	76
						259	4	431	9					
11	12292 X	12292	-0-	-0-	-0-	338	1	11324	3	Y	405	377	0	104
						184	4	446	9					
12	12462 X	12415	-0-	-47	-0-	365	1	11391	3	Y	470	455	0	119
						142	4	517	9					
01	12524 X	4353	-0-	-8171	-0-	132	1	3968	3	Y	157	274	0	2
						80	4	173	9					
02	10584 X	-0-	-0-	-10584	-0-					Y	1	41	0	1
GANO-DLUGOSCH (SA) A3														
WELL #: A 3H RRCID -> 284792 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 13980 PERF.14207 - 18772														
09	9790 X	9790	-0-	-0-	-0-	260	1	9109	3	Y	197	183	0	39
						204	4	217	9					
10	10371 X	10371	-0-	-0-	-0-	299	1	9652	3	Y	184	187	0	36
						218	4	202	9					
11	10009 X	10009	-0-	-0-	-0-	279	1	9347	3	Y	210	192	0	54
						152	4	231	9					
12	10026 X	10026	-0-	-0-	-0-	300	1	9342	3	Y	243	235	0	62
						117	4	267	9					
01	9238 X	5137	-0-	-4101	-0-	160	1	4802	3	Y	70	131	0	1
						98	4	77	9					
02	9352 X	-0-	-0-	-9352	-0-					Y	-0-	18	0	-0-
GANO-DLUGOSCH (SA) A4														
WELL #: A 4H RRCID -> 284793 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 13983 PERF.14100 - 19557														
09	13440 X	12849	-0-	-591	-0-	340	1	11901	3	Y	324	292	0	64
						252	4	356	9					
10	13981 X	12559	-0-	-1422	-0-	360	1	11635	3	Y	286	294	0	56
						249	4	315	9					
11	13530 X	12845	-0-	-685	-0-	357	1	11983	3	Y	291	272	0	75
						185	4	320	9					
12	13981 X	9232	-0-	-4749	-0-	276	1	8612	3	Y	220	239	0	56
						102	4	242	9					
01	13268 X	2391	-0-	-10877	-0-	74	1	2210	3	Y	58	113	0	1
						43	4	64	9					
02	9800 X	-0-	-0-	-9800	-0-					Y	-0-	15	0	-0-
GANO-DLUGOSCH (SA) A5														
WELL #: A 5H RRCID -> 284794 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 13930 PERF.14458 - 19901														
09	12183 X	12183	-0-	-0-	-0-	319	1	11194	3	Y	364	338	0	72
						270	4	400	9					
10	13257 X	13257	-0-	-0-	-0-	377	1	12207	3	Y	343	348	0	67
						296	4	377	9					
11	12680 X	12680	-0-	-0-	-0-	350	1	11748	3	Y	342	321	0	88
						206	4	376	9					
12	12818 X	12818	-0-	-0-	-0-	378	1	11832	3	Y	408	392	0	104
						159	4	449	9					
01	10881 X	7412	-0-	-3469	-0-	227	1	6843	3	Y	175	275	0	4
						149	4	193	9					
02	11396 X	-0-	-0-	-11396	-0-					Y	1	45	0	1

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
GANO-DLUGOSCH (SA) A1														
WELL #: A 1H RRCID -> 284795 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 13935 PERF.14310 - 20130														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	6960 X	5729	-0-	-1231	-0-	141	1	5060	3	Y	470	440	0	93
10	7192 X	6198	-0-	-994	-0-	11	4	517	9	Y	468	470	0	91
11	7040 X	7040	-0-	-0-	-0-	167	1	5504	3	Y	522	479	0	134
12	7192 X	6765	-0-	-427	-0-	12	4	515	9	Y	571	560	0	145
01	6727 X	3171	-0-	-3556	-0-	184	1	6272	3	Y	135	278	0	2
02	5040 X	-0-	-0-	-5040	-0-	10	4	574	9	Y	-0-	35	0	-0-
						188	1	5942	3					
						7	4	628	9					
						96	1	2920	3					
						6	4	149	9					
KRAUSE GU1														
WELL #: A 4H RRCID -> 284996 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12570 PERF.13229 - 17447														
09	4590 X	-0-	-0-	-4590	-0-					Y	-0-			-0-
10	14 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	57 X	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 285786 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13300 - 18416														
09	14490 X	7602	-0-	-6888	-0-	459	1	7142	3	Y	1	2	0	-0-
10	14973 X	7548	-0-	-7425	-0-	1	9							
11	9480 X	9414	-0-	-66	-0-	535	1	7002	3	Y	10	8	0	2
12	8866 X	8437	-0-	-429	-0-	11	9							
01	9034 X	9034	-0-	-0-	-0-	554	1	8565	3	Y	268	201	0	69
02	7126 X	7126	-0-	-0-	-0-	295	9							
						577	1	7808	3	Y	47	104	0	12
						52	9							
						780	1	7815	3	Y	399	325	0	86
						439	9							
						498	1	6397	3	Y	210	250	0	42
						231	9							
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 1														
WELL #: C 1H RRCID -> 285815 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13641 - 19276														
09	7740 X	6044	-0-	-1696	-0-	297	1	5458	3	Y	49	62	0	10
10	7936 X	7906	-0-	-30	-0-	175	4							
11	7680 X	6691	-0-	-989	-0-	367	1	6896	3	Y	75	70	0	15
*12	7832 X	7832	-0-	-0-	-0-	223	4							
01	11059 X	11059	-0-	-0-	-0-	341	1	5720	3	Y	112	98	0	29
02	6901 X	6901	-0-	-0-	-0-	141	4							
						427	1	366	5	Y	205	182	0	52
						132	4							
						525	1	8605	3	Y	231	245	0	38
						254	4	1421	5					
						289	1	4588	3	Y	162	168	0	44
						230	4	1616	5					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C4														
WELL #: C 4H RRCID -> 285817 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13622 - 20625														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
09	12329 X	12329	-0-	-0-	-0-	273	1	10927	3	Y	838	778 0	166	
						207	4	922	9					
10	12679 X	12299	-0-	-380	-0-	281	1	10955	3	Y	775	790 0	151	
						210	4	853	9					
11	12270 X	11563	-0-	-707	-0-	445	1	10248	3	Y	514	533 0	132	
						305	4	565	9					
12	12710 X	12302	-0-	-408	-0-	505	1	10818	3	Y	772	708 0	196	
						130	4	849	9					
01	12710 X	10806	-0-	-1904	-0-	475	1	9513	3	Y	579	666 0	109	
						181	4	637	9					
02	T. A.	11629	-0-	11629	11629	480	1	10188	3	Y	579	585 0	117	
						324	4	637	9					
WESS 4-SLGTR-ECRR-RT (SA) C5														
WELL #: C 5H RRCID -> 285819 COMPL. DATE 10/13/2019 TOTAL DEPTH 13297 PERF.13467 - 20625														
09	9694 X	9694	-0-	-0-	-0-	221	1	8814	3	Y	461	412 0	91	
						152	4	507	9					
10	9562 X	9562	-0-	-0-	-0-	221	1	8642	3	Y	499	493 0	97	
						150	4	549	9					
11	10572 X	10572	-0-	-0-	-0-	402	1	9280	3	Y	580	528 0	149	
						252	4	638	9					
12	12086 X	12086	-0-	-0-	-0-	500	1	10703	3	Y	695	668 0	176	
						118	4	765	9					
01	12536 X	12536	-0-	-0-	-0-	554	1	11115	3	Y	612	686 0	102	
						194	4	673	9					
02	10475 X	10475	-0-	-0-	-0-	432	1	9172	3	Y	551	539 0	146	
						265	4	606	9					
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1														
WELL #: B 2H RRCID -> 285836 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13139 - 18579														
09	15000 X	11667	-0-	-3333	-0-	680	1	10580	3	Y	370	332 0	73	
						407	9							
10	15500 X	12794	-0-	-2706	-0-	875	1	11444	3	Y	432	421 0	84	
						475	9							
11	14367 X	14367	-0-	-0-	-0-	844	1	13052	3	Y	428	402 0	110	
						471	9							
12	13228 X	13228	-0-	-0-	-0-	880	1	11901	3	Y	406	413 0	103	
						447	9							
01	12923 X	12923	-0-	-0-	-0-	1132	1	11341	3	Y	409	424 0	88	
						450	9							
02	10836 X	9204	-0-	-1632	-0-	645	1	8295	3	Y	240	283 0	41	
						264	9							
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C3														
WELL #: C 3H RRCID -> 285851 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 13320 PERF.16281 - 22497														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	1702	-0-	1702	1702	37	1	1457	3	Y	168	135 0	33	
						23	4	185	9					
11	14B2 EXT	6148	-0-	6148	7850	216	1	5189	3	Y	558	448 0	143	
						129	4	614	9					
12	14B2 EXT	3310	-0-	3310	11160	129	1	2796	3	Y	324	385 0	82	
						29	4	356	9					
01	14B2 EXT	7676	-0-	7676	18836	316	1	6422	3	Y	759	666 0	175	
						103	4	835	9					
02	24253 X	5417	-0-	-18836	-0-	196	1	4249	3	Y	782	735 0	200	
						112	4	860	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CNTY: LIVE OAK																								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																																							
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 3																																							
WELL #: C 3H															RRCID -> 285992																								
															COMPL. DATE 08/14/2019																								
															TOTAL DEPTH 13444																								
															PERF.13757 - 19192																								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE																								
09	6540 X	5715	-0-	-825	-0-	271 1	5018 3	161 4	55 5	Y	191	186 0			38																								
10	6758 X	6533	-0-	-225	-0-	300 1	5641 3	182 4	275 5	Y	123	137 0			24																								
11	6540 X	6077	-0-	-463	-0-	309 1	5184 3	128 4	331 5	Y	114	109 0			29																								
*12	6758 X	5979	-0-	-779	-0-	330 1	5133 3	102 4	292 5	Y	111	112 0			28																								
01	6727 X	6267	-0-	-460	-0-	300 1	4908 3	145 4	812 5	Y	93	104 0			17																								
02	5488 X	5285	-0-	-203	-0-	223 1	3535 3	177 4	1250 5	Y	91	87 0			24																								
YOUNG GAS UNIT 1															WELL #: C 3H					RRCID -> 286058					COMPL. DATE 01/05/2019					TOTAL DEPTH 12948					PERF.13088 - 18396				
09	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	686 1	3926 3	85 4	42 5	Y	876	814 0			174																								
10	6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	635 1	4514 3	173 4	125 5	Y	790	810 0			154																								
11	5250 X	4360	-0-	-890	-0-	696 1	2354 3	70 4	143 5	Y	997	895 0			256																								
12	5425 X	4038	-0-	-1387	-0-	696 1	1982 3	27 4	105 5	Y	1116	1089 0			283																								
01	5425 X	4899	-0-	-526	-0-	547 1	3969 3	129 4	57 5	Y	179	403 0			59																								
02	14705 X	14705	-0-	-0-	-0-	383 1	13004 3	364 4	954 9	Y	867	664 0			242																								
YOUNG GAS UNIT 1															WELL #: C 2H					RRCID -> 286059					COMPL. DATE 01/05/2019					TOTAL DEPTH 12959					PERF.13341 - 17924				
09	6614 X	6614	-0-	-0-	-0-	714 1	4231 3	82 4	45 5	Y	1402	1418 0			278																								
10	5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	706 1	3260 3	106 4	49 5	Y	1161	1213 0			226																								
11	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	690 1	3233 3	67 4	185 5	Y	1292	1187 0			331																								
12	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	713 1	2661 3	34 4	147 5	Y	1069	1129 0			271																								
01	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	490 1	3337 3	94 4	750 9	Y	682	863 0			90																								
02	DLQ G-10	12236	-0-	12236	12236	322 1	10925 3	266 4	723 9	Y	657	672 0			160																								
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 2															WELL #: C 2H					RRCID -> 286086					COMPL. DATE 08/12/2019					TOTAL DEPTH 13300					PERF.13760 - 19203				
09	9730 X	9730	-0-	-0-	-0-	470 1	8611 3	281 4	95 5	Y	248	213 0			49																								
10	8200 X	8200	-0-	-0-	-0-	376 1	7047 3	231 4	345 5	Y	183	196 0			36																								
11	8568 X	8568	-0-	-0-	-0-	436 1	7275 3	181 4	467 5	Y	190	177 0			49																								
*12	7915 X	7915	-0-	-0-	-0-	436 1	6765 3	136 4	387 5	Y	174	179 0			44																								
01	8023 X	8023	-0-	-0-	-0-	383 1	6256 3	187 4	1039 5	Y	144	168 0			20																								
02	5180 X	4474	-0-	-706	-0-	189 1	2985 3	151 4	1061 5	Y	80	98 0			14																								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 4														
WELL #: C 4H RRCID -> 286133 COMPL. DATE 08/16/2019 TOTAL DEPTH 11403 PERF.13518 - 19067														
M	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
09	DLQ G-10	8538	-0-	8538	16873	426	1	7884	3	Y	-0-	8	0	-0-
						142	4	86	5					
10	DLQ G-10	8880	-0-	8880	25753	411	1	7725	3	Y	106	85	0	21
						250	4	377	5					
11	DLQ G-10	8726	-0-	8726	34479	444	1	7442	3	Y	165	144	0	42
						183	4	475	5					
*12	DLQ G-10	8708	-0-	8708	43187	480	1	7477	3	Y	161	162	0	41
						148	4	426	5					
01	DLQ G-10	9500	-0-	9500	52687	455	1	7442	3	Y	138	154	0	25
						220	4	1231	5					
02	DLQ G-10	7807	-0-	7807	60494	330	1	5227	3	Y	127	126	0	30
						262	4	1848	5					
MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B6 WELL #: B 6H RRCID -> 286599 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 13664 PERF.14042 - 20166														
09	22110 X	16754	-0-	-5356	-0-	433	1	15240	3	Y	755	669	0	149
						250	4	831	9					
10	22847 X	11534	-0-	-11313	-0-	321	1	10452	3	Y	535	580	0	104
						172	4	589	9					
11	22110 X	13300	-0-	-8810	-0-	362	1	12196	3	Y	542	507	0	139
						146	4	596	9					
12	18197 X	12500	-0-	-5697	-0-	366	1	11478	3	Y	501	513	0	127
						105	4	551	9					
01	17298 X	10669	-0-	-6629	-0-	323	1	9744	3	Y	416	466	0	77
						144	4	458	9					
02	T. A.	9680	-0-	9680	9680	312	1	8694	3	Y	406	390	0	106
						227	4	447	9					
MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 287081 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 13491 PERF.13841 - 19842														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	21585	-0-	21585	21585	563	1	18373	3	Y	2090	1683	0	407
						350	4	2299	9					
11	T. A.	20343	-0-	20343	41928	520	1	17531	3	Y	1864	1793	0	478
						242	4	2050	9					
12	T. A.	16870	-0-	16870	58798	463	1	14542	3	Y	1556	1639	0	395
						153	4	1712	9					
01	T. A.	14914	-0-	14914	73712	426	1	12881	3	Y	1261	1440	0	216
						220	4	1387	9					
02	85844 X	12132	-0-	-73712	-0-	370	1	10307	3	Y	1039	1066	0	250
						312	4	1143	9					
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B4 WELL #: B 4H RRCID -> 287118 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13464 - 21930														
09	13890 X	13768	-0-	-122	-0-	315	1	12601	3	Y	590	555	0	117
						203	4	649	9					
10	14818 X	13535	-0-	-1283	-0-	317	1	12371	3	Y	587	590	0	114
						201	4	646	9					
11	16911 X	16911	-0-	-0-	-0-	652	1	15072	3	Y	730	657	0	187
						384	4	803	9					
12	19058 X	19058	-0-	-0-	-0-	782	1	16816	3	Y	1167	1058	0	296
						176	4	1284	9					
01	17952 X	17952	-0-	-0-	-0-	789	1	15866	3	Y	942	1078	0	160
						261	4	1036	9					
02	13937 X	13937	-0-	-0-	-0-	576	1	12263	3	Y	695	739	0	161
						333	4	765	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B4 WELL #: B 4H RRCID -> 287126 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13737 - 19595														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	7397	-0-	7397	7397	203	1	6607	3	Y	437	352	0	85
						106	4	481	9					
11	T. A.	7741	-0-	7741	15138	206	1	6949	3	Y	459	426	0	118
						81	4	505	9					
12	T. A.	6330	-0-	6330	21468	180	1	5640	3	Y	417	429	0	106
						51	4	459	9					
01	T. A.	6296	-0-	6296	27764	186	1	5606	3	Y	384	430	0	60
						82	4	422	9					
02	32799 X	5035	-0-	-27764	-0-	157	1	4372	3	Y	357	350	0	93
						113	4	393	9					
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 287274 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13790 - 21859														
09	14460 X	8584	-0-	-5876	-0-	195	1	7804	3	Y	410	395	0	81
						134	4	451	9					
10	14942 X	8222	-0-	-6720	-0-	191	1	7444	3	Y	416	416	0	81
						129	4	458	9					
11	14460 X	8474	-0-	-5986	-0-	323	1	7442	3	Y	461	424	0	118
						202	4	507	9					
12	12555 X	7683	-0-	-4872	-0-	318	1	6808	3	Y	438	445	0	111
						75	4	482	9					
01	10602 X	6416	-0-	-4186	-0-	283	1	5675	3	Y	326	378	0	59
						99	4	359	9					
02	8008 X	6569	-0-	-1439	-0-	270	1	5734	3	Y	363	333	0	100
						166	4	399	9					
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 287637 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 12689 PERF.13057 - 19832														
09	14250 X	14113	-0-	-137	-0-	809	1	12588	3	Y	651	586	0	129
						716	9							
10	14772 X	14772	-0-	-0-	-0-	993	1	12989	3	Y	718	707	0	140
						790	9							
11	14250 X	12453	-0-	-1797	-0-	719	1	11123	3	Y	555	553	0	142
						611	9							
12	14570 X	12241	-0-	-2329	-0-	766	1	10360	3	Y	1014	899	0	257
						1115	9							
01	14787 X	11972	-0-	-2815	-0-	1022	1	10236	3	Y	649	841	0	65
						714	9							
02	11087 X	11087	-0-	-0-	-0-	764	1	9826	3	Y	452	465	0	140
						497	9							
ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A2 WELL #: A 2H RRCID -> 287639 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13602 - 20653														
09	11154 X	11154	-0-	-0-	-0-	502	1	9325	3	Y	889	845	0	176
						248	4	101	5					
10	8277 X	4825	-0-	-3452	-0-	198	1	3946	3	Y	286	406	0	56
						196	4	170	5					
11	8010 X	7706	-0-	-304	-0-	376	1	6240	3	Y	414	364	0	106
						233	4	402	5					
12	9776 X	9776	-0-	-0-	-0-	503	1	7878	3	Y	744	661	0	189
						132	4	445	5					
01	10738 X	10738	-0-	-0-	-0-	410	1	7909	3	Y	1026	1132	0	83
						352	4	938	5					
02	10416 X	5030	-0-	-5386	-0-	127	1	4297	3	Y	410	537	0	64
						155	4	451	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
GRAEF GAS UNIT 1														
WELL #: C 3H RRCID -> 287687 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 12977 PERF.13030 - 18952														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	6030 X	5654	-0-	-376	-0-	296	1	4603	3	Y	686	556	0	136
10	6231 X	5150	-0-	-1081	-0-	755	9	4251	3	Y	522	556	0	102
11	6030 X	1741	-0-	-4289	-0-	325	1	1564	3	Y	69	153	0	18
12	6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	574	9	5562	3	Y	369	293	0	94
01	6453 X	6453	-0-	-0-	-0-	101	1	5386	3	Y	481	497	0	78
02	5264 X	3348	-0-	-1916	-0-	76	9	2737	3	Y	362	334	0	133
						411	1							
						406	9							
						538	1							
						529	9							
						213	1							
						398	9							
GRAEF GAS UNIT 1														
WELL #: C 4H RRCID -> 287718 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 12962 PERF.13064 - 18732														
09	DLQ G-10	6438	-0-	6438	13482	360	1	5599	3	Y	435	430	0	86
10	DLQ G-10	6445	-0-	6445	19927	479	9	5415	3	Y	560	537	0	109
11	DLQ G-10	6416	-0-	6416	26343	414	1	5473	3	Y	535	507	0	137
12	31838 X	5495	-0-	-26343	-0-	616	9	4480	3	Y	622	601	0	158
01	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	354	1	4441	3	Y	573	627	0	104
02	6020 X	3930	-0-	-2090	-0-	589	9	3390	3	Y	251	344	0	30
						331	1							
						684	9							
						443	1							
						630	9							
						264	1							
						276	9							
GRAEF GAS UNIT 1														
WELL #: C 6H RRCID -> 287719 COMPL. DATE 03/22/2020 TOTAL DEPTH 12928 PERF.13305 - 18473														
09	6840 X	4823	-0-	-2017	-0-	254	1	3953	3	Y	560	530	0	111
10	7068 X	1817	-0-	-5251	-0-	616	9	1568	3	Y	117	205	0	23
11	6840 X	456	-0-	-6384	-0-	120	1	392	3	Y	35	49	0	9
12	7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-	129	9			Y	-0-	9	0	-0-
01	7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-	25	1			Y	-0-			-0-
02	4508 X	-0-	-0-	-4508	-0-	39	9			Y	-0-			-0-
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A4														
WELL #: A 4H RRCID -> 287829 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13648 - 20755														
09	15117 X	15117	-0-	-0-	-0-	711	1	13247	3	Y	660	605	0	131
10	14153 X	14153	-0-	-0-	-0-	290	4	12003	3	Y	518	548	0	101
11	16683 X	16683	-0-	-0-	-0-	593	1	13789	3	Y	727	642	0	186
12	16926 X	15122	-0-	-1804	-0-	480	4	12671	3	Y	683	696	0	173
01	16926 X	13599	-0-	-3327	-0-	812	1	10739	3	Y	598	651	0	120
02	T. A.	12119	-0-	12119	12119	419	4	1264	5		617	576	0	162
						807	1	10815	3	Y				
						180	4	679	9					
						554	1							
						384	4							
						318	1							
						307	4							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
GRAEF GAS UNIT 1														
WELL #: C 1H RRCID -> 287830 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 12946 PERF.12974 - 19272														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	
09	8169 X	8169	-0-	-0-	-0-	449	1	6987	3	Y	666	589	0	132
10	8267 X	8267	-0-	-0-	-0-	733	9	7126	3	Y	542	568	0	106
11	5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	545	1	5251	3	Y	241	285	0	62
12	5735 X	2564	-0-	-3171	-0-	596	9	2374	3	Y	13	72	0	3
01	8277 X	8277	-0-	-0-	-0-	339	1	6996	3	Y	529	361	0	171
02	7621 X	7621	-0-	-0-	-0-	265	9	6345	3	Y	711	596	0	209
						176	1							
						14	9							
						699	1							
						582	9							
						494	1							
						782	9							
GRAEF GAS UNIT 1														
WELL #: C 5H RRCID -> 287831 COMPL. DATE 03/17/2020 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13194 - 18544														
09	6840 X	5773	-0-	-1067	-0-	318	1	4953	3	Y	456	413	0	90
10	7068 X	6519	-0-	-549	-0-	502	9	5624	3	Y	423	431	0	82
11	8003 X	8003	-0-	-0-	-0-	430	1	6901	3	Y	596	525	0	153
12	10122 X	10122	-0-	-0-	-0-	465	9	8770	3	Y	639	630	0	162
01	10203 X	10203	-0-	-0-	-0-	446	1	8825	3	Y	452	586	0	28
02	9794 X	9794	-0-	-0-	-0-	656	9	8937	3	Y	147	190	0	68
						649	1							
						703	9							
						881	1							
						497	9							
						695	1							
						162	9							
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A6														
WELL #: A 6H RRCID -> 287858 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13897 - 20491														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GRAEF GAS UNIT 1														
WELL #: C 2H RRCID -> 287860 COMPL. DATE 03/11/2020 TOTAL DEPTH 12810 PERF.13090 - 18994														
09	9720 X	9612	-0-	-108	-0-	531	1	8265	3	Y	742	711	0	147
10	10044 X	9685	-0-	-359	-0-	816	9	8530	3	Y	457	515	0	89
11	11305 X	11305	-0-	-0-	-0-	652	1	10088	3	Y	514	471	0	132
12	12663 X	12663	-0-	-0-	-0-	503	9	10833	3	Y	935	830	0	237
01	10044 X	9594	-0-	-450	-0-	652	1	7902	3	Y	821	871	0	187
02	8443 X	8443	-0-	-0-	-0-	565	9	7248	3	Y	574	600	0	140
						801	1							
						1029	9							
						789	1							
						903	9							
						564	1							
						631	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
FALKS GAS UNIT 1														
WELL #: C 4H RRCID -> 287861 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 12725 PERF.13047 - 19811														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	EOM
0				(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
09	11430 X	1466	-0-	-9964	-0-	84	1	1301	3	Y	74	177	0	15
						81	9							
10	11811 X	68	-0-	-11743	-0-	5	1	63	3	Y	-0-	15	0	-0-
11	11430 X	213	-0-	-11217	-0-	13	1	200	3	Y	-0-			-0-
12	11811 X	245	-0-	-11566	-0-	17	1	228	3	Y	-0-			-0-
01	11811 X	242	-0-	-11569	-0-	22	1	220	3	Y	-0-			-0-
02	14144 X	14144	-0-	-0-	-0-	880	1	11313	3	Y	1774	1265	0	509
						1951	9							
FALKS GAS UNIT 1														
WELL #: C 3H RRCID -> 288095 COMPL. DATE 09/28/2019 TOTAL DEPTH 12702 PERF.13180 - 19285														
09	10968 X	10968	-0-	-0-	-0-	596	1	9264	3	Y	1007	917	0	199
						1108	9							
10	11922 X	11922	-0-	-0-	-0-	767	1	10037	3	Y	1016	1017	0	198
						1118	9							
11	11504 X	11504	-0-	-0-	-0-	642	1	9937	3	Y	841	823	0	216
						925	9							
12	11917 X	11917	-0-	-0-	-0-	767	1	10367	3	Y	712	747	0	181
						783	9							
01	10103 X	10103	-0-	-0-	-0-	855	1	8567	3	Y	619	747	0	53
						681	9							
02	9901 X	9901	-0-	-0-	-0-	662	1	8516	3	Y	657	615	0	190
						723	9							
FALKS GAS UNIT 1														
WELL #: C 6H RRCID -> 288096 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13022 - 19843														
09	18900 X	17370	-0-	-1530	-0-	1009	1	15697	3	Y	604	542	0	119
						664	9							
10	19530 X	18156	-0-	-1374	-0-	1223	1	15996	3	Y	852	805	0	166
						937	9							
11	18900 X	16217	-0-	-2683	-0-	932	1	14426	3	Y	781	747	0	200
						859	9							
12	18688 X	18688	-0-	-0-	-0-	1219	1	16479	3	Y	900	872	0	228
						990	9							
01	18166 X	14289	-0-	-3877	-0-	1234	1	12360	3	Y	632	816	0	44
						695	9							
02	T. A.	15765	-0-	15765	15765	1096	1	14091	3	Y	525	511	0	168
						578	9							
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A3														
WELL #: A 3H RRCID -> 288097 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13404 PERF.13683 - 20245														
09	13260 X	8586	-0-	-4674	-0-	404	1	7521	3	Y	384	361	0	76
						158	4	81	5					
10	10943 X	9470	-0-	-1473	-0-	395	1	7975	3	Y	416	411	0	81
						304	4	338	5					
11	10590 X	9126	-0-	-1464	-0-	449	1	7508	3	Y	428	399	0	110
						218	4	480	5					
12	10943 X	10013	-0-	-930	-0-	530	1	8328	3	Y	520	498	0	132
						114	4	469	5					
01	10137 X	7345	-0-	-2792	-0-	304	1	5886	3	Y	235	353	0	14
						200	4	696	5					
02	8540 X	7399	-0-	-1141	-0-	191	1	6504	3	Y	481	422	0	115
						175	4	529	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A1 WELL #: A 1H RRCID -> 288376 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13284 PERF.14029 - 20808														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	12690 X	12432	-0-	-258	-0-	281 1	11269 3	Y	613	590 0				121
10	13113 X	13088	-0-	-25	-0-	208 4	674 9	Y	569	579 0				111
11	12690 X	12148	-0-	-542	-0-	547 1	11199 3	Y	575	538 0				148
12	16868 X	16868	-0-	-0-	-0-	250 4	466 5	Y	846	779 0				215
01	13113 X	11661	-0-	-1452	-0-	588 1	9986 3	Y	377	569 0				23
02	10849 X	10849	-0-	-0-	-0-	316 4	625 5	Y	676	605 0				194
						893 1	14049 3	Y						
						205 4	790 5	Y						
						481 1	9319 3	Y						
						347 4	1099 5	Y						
						281 1	9540 3	Y						
						284 4	744 9	Y						
NELLER-RUNGE 2 (SA) D6 WELL #: D 6H RRCID -> 288458 COMPL. DATE 03/04/2021 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13507 - 17270														
09	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	219 1	3948 3	Y	257	239 0				51
10	4898 X	4547	-0-	-351	-0-	84 4	283 9	Y	287	282 0				56
11	5010 X	4718	-0-	-292	-0-	217 1	3929 3	Y	286	269 0				73
12	5177 X	4936	-0-	-241	-0-	85 4	316 9	Y	320	312 0				81
01	5177 X	4629	-0-	-548	-0-	176 1	4163 3	Y	264	299 0				46
02	DLQ G-10	3922	-0-	3922	3922	64 4	315 9	Y	239	241 0				55
						200 1	4332 3	Y						
						52 4	352 9	Y						
						201 1	4061 3	Y						
						77 4	290 9	Y						
						158 1	3393 3	Y						
						108 4	263 9	Y						
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 288491 COMPL. DATE 03/02/2021 TOTAL DEPTH 13689 PERF.13576 - 19490														
09	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	361 1	6462 3	Y	331	334 0				65
10	8042 X	8042	-0-	-0-	-0-	137 4	364 9	Y	534	495 0				104
11	7740 X	7410	-0-	-330	-0-	385 1	6921 3	Y	429	423 0				110
12	7998 X	7331	-0-	-667	-0-	149 4	587 9	Y	364	382 0				92
01	8029 X	7331	-0-	-698	-0-	278 1	6559 3	Y	357	395 0				54
02	9105 X	9105	-0-	-0-	-0-	101 4	472 9	Y	554	470 0				163
						305 1	6548 3	Y						
						78 4	400 9	Y						
						323 1	6493 3	Y						
						122 4	393 9	Y						
						370 1	7878 3	Y						
						248 4	609 9	Y						
SEILER-GANO (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 288513 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13590 - 19537														
09	37320 X	28751	-0-	-8569	-0-	708 1	24899 3	N	2494	2314 0				493
10	35340 X	30807	-0-	-4533	-0-	401 4	2743 9	N	2507	2512 0				488
11	33660 X	28145	-0-	-5515	-0-	825 1	26789 3	N	2610	2429 0				669
12	32519 X	28858	-0-	-3661	-0-	435 4	2758 9	N	2925	2852 0				742
01	31217 X	27695	-0-	-3522	-0-	721 1	24268 3	N	2431	2714 0				459
02	27832 X	24289	-0-	-3543	-0-	285 4	2871 9	N	2427	2330 0				614
						788 1	24629 3	N						
						223 4	3218 9	N						
						793 1	23877 3	Y						
						351 4	2674 9	Y						
						732 1	20359 3	Y						
						528 4	2670 9	Y						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
NELLER-RUNGE 1-RUNGE 2 (SA) D7 WELL #: D 7H RRCID -> 288561 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13480 - 15581														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	177 1	3183 3	Y	215	203	0			43
						55 4	237 9							
10	3937 X	3705	-0-	-232	-0-	181 1	3247 3	Y	200	204	0			39
						57 4	220 9							
11	4080 X	3457	-0-	-623	-0-	130 1	3057 3	Y	211	196	0			54
						38 4	232 9							
12	4216 X	3518	-0-	-698	-0-	144 1	3100 3	Y	222	220	0			56
						30 4	244 9							
01	4216 X	3973	-0-	-243	-0-	171 1	3451 3	Y	271	277	0			50
						53 4	298 9							
02	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	149 1	3186 3	Y	265	255	0			68
						80 4	292 9							
SEILER GAS UNIT 1 WELL #: B 6H RRCID -> 288562 COMPL. DATE 02/09/2023 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13630 - 17843														
09	32670 X	24629	-0-	-8041	-0-	600 1	21118 3	N	2381	2215	0			470
						292 4	2619 9							
10	31496 X	26560	-0-	-4936	-0-	705 1	22904 3	N	2393	2397	0			466
						319 4	2632 9							
11	30060 X	23960	-0-	-6100	-0-	614 1	20682 3	N	2232	2126	0			572
						209 4	2455 9							
12	28706 X	25009	-0-	-3697	-0-	679 1	21224 3	N	2674	2568	0			678
						165 4	2941 9							
01	26815 X	23387	-0-	-3428	-0-	657 1	19782 3	N	2454	2695	0			437
						249 4	2699 9							
02	23996 X	20420	-0-	-3576	-0-	606 1	16897 3	N	2311	2251	0			589
						375 4	2542 9							
NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 288621 COMPL. DATE 03/06/2021 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13344 - 17660														
09	7423 X	7423	-0-	-0-	-0-	363 1	6482 3	Y	409	399	0			81
						128 4	450 9							
10	6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	300 1	5401 3	Y	728	667	0			142
						108 4	801 9							
11	6660 X	5743	-0-	-917	-0-	206 1	4860 3	Y	552	552	0			142
						70 4	607 9							
12	7657 X	6312	-0-	-1345	-0-	241 1	5212 3	Y	728	685	0			185
						58 4	801 9							
01	7657 X	6685	-0-	-972	-0-	265 1	5374 3	Y	865	882	0			168
						94 4	952 9							
02	T. A.	6086	-0-	6086	6086	226 1	4859 3	Y	781	750	0			214
						142 4	859 9							
ESCONDIDO CRK-EVANGELINE (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 288655 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13515 - 23637														
09	19470 X	1853	-0-	-17617	-0-	89 1	1653 3	N	45	132	0			9
						43 4	18 5							
10	6417 X	721	-0-	-5696	-0-	32 1	629 3	N	2	11	0			-0-
						31 4	27 5							
11	23298 X	23298	-0-	-0-	-0-	1165 1	19488 3	N	770	573	0			197
						554 4	1244 5							
*12	28524 X	28524	-0-	-0-	-0-	1543 1	24144 3	N	975	925	0			247
						398 4	1366 5							
01	23715 X	22813	-0-	-902	-0-	931 1	17911 3	N	963	1002	0			208
						780 4	2132 5							
02	21756 X	17565	-0-	-4191	-0-	454 1	15362 3	N	1099	1067	0			286
						540 4	1209 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1														
WELL #: B 4H RRCID -> 288656 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13485 - 17567														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE				AMT CODE	
09	8520 X	5070	-0-	-3450	-0-	240	1	4474	3	N	192	183	0	38
						97	4	48	5					
10	11876 X	11876	-0-	-0-	-0-	507	1	10159	3	N	340	312	0	66
						401	4	435	5					
11	9660 X	8731	-0-	-929	-0-	439	1	7341	3	N	237	242	0	61
						221	4	469	5					
12	9982 X	8943	-0-	-1039	-0-	484	1	7584	3	N	308	291	0	78
						107	4	429	5					
01	11222 X	6794	-0-	-4428	-0-	284	1	5477	3	N	174	232	0	20
						193	4	649	5					
02	10136 X	581	-0-	-9555	-0-	16	1	538	3	N	11	58	0	3
						15	4	12	9					
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1														
WELL #: B 6H RRCID -> 288657 COMPL. DATE 02/26/2021 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13468 - 17393														
09	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	190	1	3568	3	N	227	200	0	45
						76	4	38	5					
10	4340 X	4158	-0-	-182	-0-	173	1	3508	3	N	176	187	0	34
						136	4	147	5					
11	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	219	1	3663	3	N	223	200	0	57
						108	4	234	5					
12	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	238	1	3758	3	N	264	254	0	67
						52	4	210	5					
01	4247 X	4046	-0-	-201	-0-	161	1	3139	3	N	245	264	0	48
						108	4	368	5					
02	4172 X	3300	-0-	-872	-0-	84	1	2852	3	N	260	243	0	67
						78	4	286	9					
ESCONDIDO CREEK-WESS 3 (SA) B7														
WELL #: B 7H RRCID -> 288659 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13529 - 24130														
09	22860 X	18911	-0-	-3949	-0-	844	1	15837	3	N	1508	1400	0	299
						401	4	170	5					
10	23622 X	18055	-0-	-5567	-0-	732	1	14767	3	N	1119	1200	0	218
						699	4	626	5					
11	21450 X	19932	-0-	-1518	-0-	905	1	15893	3	N	1699	1481	0	436
						310	4	955	5					
12	22165 X	19449	-0-	-2716	-0-	992	1	15691	3	N	1490	1548	0	378
						252	4	875	5					
01	21576 X	17957	-0-	-3619	-0-	724	1	13932	3	N	960	1142	0	196
						589	4	1656	5					
02	18592 X	15168	-0-	-3424	-0-	383	1	12987	3	N	1233	1161	0	322
						442	4	1356	9					
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 288669 COMPL. DATE 02/24/2021 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13350 - 18754														
09	9870 X	7996	-0-	-1874	-0-	368	1	6834	3	N	499	446	0	99
						171	4	74	5					
10	10509 X	9586	-0-	-923	-0-	396	1	7973	3	N	461	470	0	90
						371	4	339	5					
11	10170 X	6476	-0-	-3694	-0-	313	1	5240	3	N	404	390	0	104
						145	4	334	5					
12	10509 X	1147	-0-	-9362	-0-	64	1	999	3	N	10	111	0	3
						16	4	57	5					
01	9579 X	4765	-0-	-4814	-0-	191	1	3684	3	N	270	266	0	7
						155	4	438	5					
02	8652 X	499	-0-	-8153	-0-	13	1	453	3	N	16	98	0	5
						15	4	18	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1														
WELL #: B 5H RRCID -> 288670 COMPL. DATE 02/26/2021 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13564 - 17025														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M			CODE		
09	4890 X	3941	-0-	-949	-0-	173	1	3234	3	N	384	344	0	76
						77	4	35	5					
10	5053 X	4442	-0-	-611	-0-	175	1	3547	3	N	375	378	0	73
						157	4	150	5					
11	4890 X	4873	-0-	-17	-0-	230	1	3894	3	N	339	325	0	87
						132	4	244	5					
12	4867 X	4463	-0-	-404	-0-	235	1	3677	3	N	260	281	0	66
						57	4	208	5					
01	4433 X	3716	-0-	-717	-0-	159	1	3042	3	N	28	92	0	2
						121	4	363	5					
02	4536 X	3462	-0-	-1074	-0-	92	1	3097	3	N	158	105	0	60
						99	4	174	9					
ESCONDIDO CREEK-WESS 3 (SA) B8 WELL #: B 8H RRCID -> 288672 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13317 - 18960														
09	7827 X	7827	-0-	-0-	-0-	333	1	6251	3	N	933	847	0	185
						150	4	67	5					
10	8060 X	7145	-0-	-915	-0-	286	1	5710	3	N	590	660	0	115
						255	4	245	5					
11	7800 X	7395	-0-	-405	-0-	346	1	5882	3	N	546	521	0	140
						198	4	368	5					
12	8060 X	6775	-0-	-1285	-0-	352	1	5530	3	N	451	477	0	114
						85	4	312	5					
01	8060 X	6526	-0-	-1534	-0-	261	1	5034	3	N	395	415	0	94
						200	4	596	5					
02	7280 X	6186	-0-	-1094	-0-	160	1	5437	3	N	378	361	0	93
						173	4	416	9					
SEILER-GANO (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 288717 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 9573 PERF.13562 - 19409														
09	29880 X	22026	-0-	-7854	-0-	558	1	19615	3	N	1423	1368	0	281
						288	4	1565	9					
10	28365 X	24000	-0-	-4365	-0-	639	1	20773	3	N	2073	1950	0	404
						308	4	2280	9					
11	27210 X	21603	-0-	-5607	-0-	554	1	18661	3	N	1989	1883	0	510
						200	4	2188	9					
12	26102 X	22703	-0-	-3399	-0-	621	1	19428	3	N	2266	2201	0	575
						161	4	2493	9					
01	23994 X	22111	-0-	-1883	-0-	629	1	18929	3	N	2090	2286	0	379
						254	4	2299	9					
02	21672 X	19066	-0-	-2606	-0-	585	1	16271	3	N	1660	1677	0	432
						384	4	1826	9					
SEILER-GANO (SA) B1 WELL #: B 1H RRCID -> 288742 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 13916 PERF.13728 - 19759														
09	34470 X	26314	-0-	-8156	-0-	653	1	22943	3	N	2060	1976	0	407
						452	4	2266	9					
10	32457 X	28410	-0-	-4047	-0-	747	1	24248	3	N	2667	2555	0	519
						481	4	2934	9					
11	29430 X	25097	-0-	-4333	-0-	643	1	21628	3	N	2286	2219	0	586
						311	4	2515	9					
12	28923 X	25535	-0-	-3388	-0-	722	1	22533	3	N	1846	1964	0	468
						249	4	2031	9					
01	28923 X	24654	-0-	-4269	-0-	724	1	21757	3	N	1621	1829	0	260
						390	4	1783	9					
02	25648 X	21403	-0-	-4245	-0-	667	1	18477	3	N	1521	1478	0	400
						586	4	1673	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CNTY: LIVE OAK									
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																								
SEILER-GANO (SA) B3																								
WELL #: B 3H															RRCID -> 288743									
COMPL. DATE 02/05/2023															TOTAL DEPTH 13918									
PERF. 4172															- 6039									
M O	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								
09	31860 X	23810	-0-	-8050	-0-	601 1	21082 3	418 4	1709 9	N	1554	1442 0				307								
10	30349 X	25486	-0-	-4863	-0-	696 1	22555 3	451 4	1784 9	N	1622	1613 0				316								
11	28770 X	23142	-0-	-5628	-0-	609 1	20444 3	296 4	1793 9	N	1630	1528 0				418								
12	27497 X	23718	-0-	-3779	-0-	669 1	20893 3	233 4	1923 9	N	1748	1723 0				443								
01	25947 X	23141	-0-	-2806	-0-	674 1	20227 3	366 4	1874 9	Y	1704	1842 0				305								
02	23016 X	19991	-0-	-3025	-0-	619 1	17152 3	548 4	1672 9	Y	1520	1498 0				389								
SEILER-GANO (SA) B4															WELL #: B 4H									
RRCID -> 288744															COMPL. DATE 02/07/2023									
TOTAL DEPTH 13879															PERF.13647 - 19680									
09	32280 X	24004	-0-	-8276	-0-	598 1	20995 3	411 4	2000 9	N	1818	1690 0				359								
10	31031 X	25676	-0-	-5355	-0-	694 1	22479 3	443 4	2060 9	N	1873	1867 0				365								
11	29670 X	23424	-0-	-6246	-0-	610 1	20488 3	292 4	2034 9	N	1849	1740 0				474								
12	28396 X	24639	-0-	-3757	-0-	688 1	21476 3	236 4	2239 9	N	2035	1993 0				516								
01	26629 X	24212	-0-	-2417	-0-	702 1	21077 3	376 4	2057 9	Y	1870	2063 0				323								
02	23184 X	21026	-0-	-2158	-0-	647 1	17930 3	565 4	1884 9	Y	1713	1683 0				436								
ROYAL UNIT A															WELL #: C 1H									
RRCID -> 288745															COMPL. DATE 12/01/2021									
TOTAL DEPTH 13790															PERF.13849 - 19783									
09	20730 X	18359	-0-	-2371	-0-	471 1	16568 3	239 4	1081 9	Y	983	912 0				194								
10	21421 X	19775	-0-	-1646	-0-	534 1	17384 3	252 4	1605 9	Y	1459	1369 0				284								
11	20730 X	18634	-0-	-2096	-0-	494 1	16632 3	174 4	1334 9	Y	1213	1186 0				311								
12	20677 X	18690	-0-	-1987	-0-	531 1	16641 3	133 4	1385 9	Y	1259	1251 0				319								
01	19964 X	17745	-0-	-2219	-0-	517 1	15638 3	203 4	1387 9	Y	1261	1348 0				232								
02	17864 X	16258	-0-	-1606	-0-	505 1	14074 3	338 4	1341 9	Y	1219	1166 0				315								
ROYAL UNIT A															WELL #: C 2H									
RRCID -> 288746															COMPL. DATE 12/01/2021									
TOTAL DEPTH 13787															PERF.13962 - 19787									
09	24630 X	20935	-0-	-3695	-0-	534 1	18929 3	260 4	1212 9	Y	1102	1039 0				218								
10	25451 X	23264	-0-	-2187	-0-	638 1	20862 3	289 4	1475 9	Y	1341	1298 0				261								
11	24630 X	20605	-0-	-4025	-0-	545 1	18455 3	185 4	1420 9	Y	1291	1221 0				331								
12	24645 X	20660	-0-	-3985	-0-	584 1	18372 3	142 4	1562 9	Y	1420	1391 0				360								
01	23250 X	19386	-0-	-3864	-0-	571 1	17293 3	216 4	1306 9	Y	1187	1330 0				217								
02	19572 X	16487	-0-	-3085	-0-	513 1	14374 3	316 4	1284 9	Y	1167	1122 0				302								

SUGARKANE (EAGLE FORD)												CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
ROYAL UNIT A															

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CNTY: LIVE OAK				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																			
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C2																			
WELL #: C 2H																			
RRCID -> 294226																			
COMPL. DATE 11/21/2022																			
TOTAL DEPTH 13345																			
PERF.13592 - 18356																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE				
09	27060 X	25159	-0-	-1901	-0-	559 1	22320 3	374 4	1906 9	Y	1733	1552 0			343				
10	27962 X	24418	-0-	-3544	-0-	548 1	21397 3	361 4	2112 9	Y	1920	1889 0			374				
11	27060 X	23453	-0-	-3607	-0-	886 1	20462 3	540 4	1565 9	Y	1423	1432 0			365				
12	27962 X	24322	-0-	-3640	-0-	995 1	21424 3	230 4	1673 9	Y	1521	1500 0			386				
01	26629 X	21583	-0-	-5046	-0-	942 1	18965 3	321 4	1355 9	Y	1232	1400 0			218				
02	19817 X	19817	-0-	-0-	-0-	808 1	17231 3	483 4	1295 9	Y	1177	1120 0			323				
WESSENDORFF GU 4-ECRR (SA) D6																			
WELL #: D 6H																			
RRCID -> 294238																			
COMPL. DATE 02/14/2023																			
TOTAL DEPTH 13327																			
PERF.13289 - 20180																			
09	26340 X	24818	-0-	-1522	-0-	566 1	22621 3	336 4	1295 9	Y	1177	1094 0			233				
10	30814 X	26093	-0-	-4721	-0-	607 1	23734 3	356 4	1396 9	Y	1269	1255 0			247				
11	29820 X	27704	-0-	-2116	-0-	1074 1	24845 3	589 4	1196 9	Y	1087	1055 0			279				
12	30814 X	27703	-0-	-3111	-0-	1164 1	24913 3	243 4	1383 9	Y	1257	1217 0			319				
01	26852 X	26852	-0-	-0-	-0-	1205 1	24141 3	370 4	1136 9	Y	1033	1168 0			184				
02	22896 X	22896	-0-	-0-	-0-	974 1	20708 3	520 4	694 9	Y	631	671 0			183				
RICKS LIVING TRUST GU2																			
WELL #: A 2H																			
RRCID -> 294258																			
COMPL. DATE 09/09/2022																			
TOTAL DEPTH 12905																			
PERF.12920 - 18852																			
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	8 1	121 3			Y	-0-				-0-				
10	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-				-0-				
11	23515 X	23515	-0-	-0-	-0-	1309 1	20260 3	1946 9		Y	1769	1315 0			454				
12	713 X	108	-0-	-605	-0-	7 1	97 3	4 9		Y	4	457 0			1				
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1 0			-0-				
02	21952 X	187	-0-	-21765	-0-	13 1	168 3	6 9		Y	5	5 0			-0-				
RICKS LIVING TRUST GU2																			
WELL #: A 3H																			
RRCID -> 294468																			
COMPL. DATE 09/09/2022																			
TOTAL DEPTH 12935																			
PERF.12903 - 18659																			
09	8910 X	-0-	-0-	-8910	-0-					Y	-0-				-0-				
10	12493 X	1279	-0-	-11214	-0-	87 1	1136 3	56 9		Y	51	41 0			10				
11	35663 X	35663	-0-	-0-	-0-	1972 1	30512 3	3179 9		Y	2890	2159 0			741				
12	12493 X	2393	-0-	-10100	-0-	162 1	2196 3	35 9		Y	32	765 0			8				
01	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-	8 0			-0-				
02	14168 X	12983	-0-	-1185	-0-	755 1	9714 3	2514 9		Y	2285	2037 0			248				

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CNTY: LIVE OAK				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																			
RICKS LIVING TRUST GU2																			
WELL #: A 4H															RRCID -> 294563				
COMPL. DATE 11/16/2022															TOTAL DEPTH 12924				
PERF.13094															- 17741				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE			
09	3000 N	7067	-0-	-0-	4067	21425	397 1	6180 3	Y	445	552 0					88			
10	32484 X	11059	-0-	-0-	-21425	-0-	490 9	9395 3	Y	860	781 0					167			
11	20524 X	20524	-0-	-0-	-0-	-0-	718 1	17968 3	Y	1268	1110 0					325			
12	6595 X	6595	-0-	-0-	-0-	-0-	946 9	5877 3	Y	257	517 0					65			
01	1705 X	-0-	-0-	-0-	-1705	-0-	1161 1		Y	-0-	65 0					-0-			
02	19152 X	278	-0-	-0-	-18874	-0-	1395 9	258 3	Y	-0-						-0-			
							435 1												
							283 9												
							20 1												
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C6															WELL #: C 6H				
RRCID -> 294598															COMPL. DATE 11/22/2022				
TOTAL DEPTH 13210															PERF.18162 - 19930				
09	13359 X	13359	-0-	-0-	-0-	-0-	308 1	12269 3	Y	530	476 0					105			
10	13826 X	13506	-0-	-0-	-320	-0-	199 4	583 9	Y	534	535 0					104			
11	14599 X	14599	-0-	-0-	-0-	-0-	318 1	12399 3	Y	479	460 0					123			
12	14314 X	14314	-0-	-0-	-0-	-0-	202 4	587 9	Y	647	606 0					164			
01	13795 X	13596	-0-	-0-	-199	-0-	569 1	13167 3	Y	494	572 0					86			
02	11545 X	11545	-0-	-0-	-0-	-0-	336 4	527 9	Y	458	448 0					117			
							603 1	12864 3	Y										
							135 4	712 9											
							611 1	12241 3	Y										
							201 4	543 9											
							484 1	10278 3	Y										
							279 4	504 9											
WESSENDORFF GU 4-ECRR (SA) D5															WELL #: D 5H				
RRCID -> 294600															COMPL. DATE 02/13/2023				
TOTAL DEPTH 13315															PERF.13508 - 20540				
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-			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-			
KEACH-HALEPESKA (SA) D3															WELL #: D 3H				
RRCID -> 294866															COMPL. DATE 07/14/2023				
TOTAL DEPTH 14102															PERF.13824 - 20215				
09	61560 X	44889	-0-	-0-	-16671	-0-	1176 1	41563 3	Y	1428	1366 0					282			
10	63581 X	50895	-0-	-0-	-12686	-0-	579 4	1571 9	Y	1604	1574 0					312			
11	60690 X	45439	-0-	-0-	-15251	-0-	1441 1	47029 3	Y	1532	1451 0					393			
12	59985 X	44241	-0-	-0-	-15744	-0-	661 4	1764 9	Y	1632	1611 0					414			
01	53227 X	42280	-0-	-0-	-10947	-0-	1246 1	42079 3	Y	1517	1661 0					270			
02	39200 X	36327	-0-	-0-	-2873	-0-	429 4	1685 9	Y	1427	1387 0					370			
							1301 1	40825 3	Y										
							320 4	1795 9											
							1284 1	38835 3	Y										
							492 4	1669 9											
							1174 1	32849 3	Y										
							734 4	1570 9											

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
KEACH-HALEPESKA (SA) D5														
WELL #: D 5H RRCID -> 294867 COMPL. DATE 07/12/2023 TOTAL DEPTH 14052 PERF.13860 - 18284														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	37380 X	29053	-0-	-8327	-0-	774	1	27283	3	Y	574	542	0	113
						365	4	631	9					
10	37572 X	31762	-0-	-5810	-0-	921	1	29979	3	Y	415	447	0	81
						405	4	457	9					
11	36360 X	28440	-0-	-7920	-0-	806	1	27146	3	Y	202	231	0	52
						266	4	222	9					
12	35495 X	27805	-0-	-7690	-0-	850	1	26589	3	Y	151	165	0	38
						200	4	166	9					
01	32860 X	27124	-0-	-5736	-0-	848	1	25570	3	Y	358	310	0	86
						312	4	394	9					
02	DLQ G-10	23416	-0-	23416	23416	780	1	21777	3	Y	355	327	0	100
						468	4	391	9					
RICKS LIVING TRUST GU2														
WELL #: A 6H RRCID -> 294971 COMPL. DATE 11/01/2023 TOTAL DEPTH 12895 PERF.13090 - 18192														
09	66720 X	28259	-0-	-38461	-0-	1652	1	25695	3	Y	829	874	0	164
						912	9							
10	68944 X	11759	-0-	-57185	-0-	819	1	10713	3	Y	206	330	0	40
						227	9							
11	42810 X	32385	-0-	-10425	-0-	1825	1	28240	3	Y	2109	1608	0	541
						2320	9							
12	38409 X	9416	-0-	-28993	-0-	595	1	8042	3	Y	708	1069	0	180
						779	9							
01	34689 X	-0-	-0-	-34689	-0-					Y	-0-	180	0	-0-
02	30240 X	29072	-0-	-1168	-0-	1983	1	25493	3	Y	1451	972	0	479
						1596	9							
ROYAL UNIT B-SMITH (SA) D2														
WELL #: D 2H RRCID -> 295318 COMPL. DATE 11/13/2023 TOTAL DEPTH 14036 PERF.14053 - 21620														
09	59730 X	44401	-0-	-15329	-0-	1151	1	40487	3	Y	1982	1887	0	392
						583	4	2180	9					
10	61721 X	51075	-0-	-10646	-0-	1424	1	46323	3	Y	2415	2337	0	470
						671	4	2657	9					
11	58440 X	45068	-0-	-13372	-0-	1218	1	41008	3	Y	2193	2101	0	562
						430	4	2412	9					
12	55955 X	42308	-0-	-13647	-0-	1228	1	38469	3	Y	2093	2124	0	531
						309	4	2302	9					
01	51305 X	37105	-0-	-14200	-0-	1110	1	33524	3	Y	1851	2066	0	316
						435	4	2036	9					
02	35364 X	29336	-0-	-6028	-0-	940	1	26186	3	Y	1437	1444	0	363
						629	4	1581	9					
ROYAL B-HALEPESKA-SMITH (SA) D5														
WELL #: D 5H RRCID -> 295354 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13845 - 21914														
09	50940 X	36442	-0-	-14498	-0-	918	1	32288	3	Y	2510	2398	0	496
						475	4	2761	9					
10	46345 X	38964	-0-	-7381	-0-	1058	1	34408	3	Y	2718	2685	0	529
						508	4	2990	9					
11	43830 X	34323	-0-	-9507	-0-	895	1	30162	3	Y	2675	2518	0	686
						323	4	2943	9					
12	42377 X	34458	-0-	-7919	-0-	962	1	30165	3	Y	2804	2779	0	711
						247	4	3084	9					
01	40083 X	33900	-0-	-6183	-0-	982	1	29678	3	Y	2588	2841	0	458
						393	4	2847	9					
02	30315 X	30315	-0-	-0-	-0-	930	1	25980	3	Y	2544	2448	0	660
						607	4	2798	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462															
BEGOT-GUST-KGU-EYHORN (SA) F5 WELL #: F 5H RRCID -> 295385 COMPL. DATE 07/09/2023 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13768 - 19972															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WA BLACKWELL-MCC-BLK 2 (SA) B8 WELL #: B 8H RRCID -> 295396 COMPL. DATE 09/17/2024 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13634 - 19182															
09	241410 X	62336	-0-	-179074	-0-	1580	1	56056	3	Y	3773	3732	0		746
						550	4	4150	9						
10	249457 X	74578	-0-	-174879	-0-	2011	1	65988	3	Y	5388	5085	0		1049
						652	4	5927	9						
11	178380 X	62149	-0-	-116231	-0-	1623	1	55082	3	Y	4590	4462	0		1177
						395	4	5049	9						
12	173662 X	56760	-0-	-116902	-0-	1596	1	50024	3	Y	4421	4477	0		1121
						277	4	4863	9						
01	146134 X	51200	-0-	-94934	-0-	1491	1	45091	3	Y	3831	4282	0		670
						404	4	4214	9						
02	67368 X	42251	-0-	-25117	-0-	1312	1	36756	3	Y	3276	3294	0		819
						579	4	3604	9						
WA BLACKWELL-MCC (SA) B10 WELL #: B 10H RRCID -> 295416 COMPL. DATE 09/18/2024 TOTAL DEPTH 13633 PERF.13588 - 19782															
09	267360 X	73682	-0-	-193678	-0-	1806	1	64138	3	Y	6421	6285	0		1269
						675	4	7063	9						
10	276272 X	83372	-0-	-192900	-0-	2190	1	71877	3	Y	7766	7523	0		1512
						762	4	8543	9						
11	174840 X	71544	-0-	-103296	-0-	1808	1	61432	3	Y	7120	6806	0		1826
						472	4	7832	9						
12	124868 X	66543	-0-	-58325	-0-	1812	1	56783	3	Y	6918	6989	0		1755
						338	4	7610	9						
01	100347 X	60839	-0-	-39508	-0-	1737	1	52514	3	Y	5530	6410	0		875
						505	4	6083	9						
02	75292 X	49877	-0-	-25415	-0-	1512	1	42312	3	Y	4852	4810	0		1276
						716	4	5337	9						
WA BLACKWELL-MCC-KEACH (SA) B11 WELL #: B 11H RRCID -> 295465 COMPL. DATE 09/19/2024 TOTAL DEPTH 13743 PERF.14395 - 24762															
09	367470 X	114644	-0-	-252826	-0-	2850	1	101131	3	Y	8621	8056	0		1704
						1180	4	9483	9						
10	379719 X	110113	-0-	-269606	-0-	2996	1	98048	3	Y	7196	7499	0		1401
						1153	4	7916	9						
11	294780 X	95290	-0-	-199490	-0-	2513	1	85110	3	Y	6311	6094	0		1618
						725	4	6942	9						
12	221061 X	87230	-0-	-133831	-0-	2466	1	77224	3	Y	6392	6389	0		1621
						509	4	7031	9						
01	168888 X	81571	-0-	-87317	-0-	2385	1	72035	3	Y	5803	6432	0		992
						768	4	6383	9						
02	106988 X	69604	-0-	-37384	-0-	2162	1	60250	3	Y	5253	5250	0		1349
						1414	4	5778	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
WA BLACKWELL-MCC-KEACH (SA) B12 WELL #: B 12H RRCID -> 295468 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 13801 PERF.13588 - 23032														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	307080 X	92997	-0-	-214083	-0-	2342 1	82800 3	992 4	6863 9	Y	6239	6071 0		1233
10	317316 X	95734	-0-	-221582	-0-	2592 1	84656 3	1022 4	7464 9	Y	6785	6697 0		1321
11	221190 X	82200	-0-	-138990	-0-	2159 1	72990 3	638 4	6413 9	Y	5830	5656 0		1495
12	176731 X	77334	-0-	-99397	-0-	2204 1	68987 3	466 4	5677 9	Y	5161	5347 0		1309
01	132308 X	72847	-0-	-59461	-0-	2158 1	65124 3	712 4	4853 9	Y	4412	4941 0		780
02	86800 X	60745	-0-	-26055	-0-	1924 1	53729 3	1035 4	4057 9	Y	3688	3740 0		910
ROYAL UNIT B-SMITH (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 295481 COMPL. DATE 11/04/2023 TOTAL DEPTH 14067 PERF.13852 - 22032														
09	67260 X	38701	-0-	-28559	-0-	989 1	34801 3	502 4	2409 9	Y	2190	2099 0		433
10	69502 X	63008	-0-	-6494	-0-	1737 1	56532 3	819 4	3920 9	Y	3564	3303 0		694
11	62910 X	55043	-0-	-7867	-0-	1467 1	49437 3	519 4	3620 9	Y	3291	3141 0		844
12	56544 X	51716	-0-	-4828	-0-	1485 1	46550 3	373 4	3308 9	Y	3007	3088 0		763
01	63023 X	46212	-0-	-16811	-0-	1368 1	41333 3	537 4	2974 9	Y	2704	3004 0		463
02	36283 X	36283	-0-	-0-	-0-	1151 1	32064 3	771 4	2297 9	Y	2088	2101 0		532
BEGOT-GUS TIPS-KUHNE (SA) F2 WELL #: F 2H RRCID -> 295491 COMPL. DATE 07/06/2023 TOTAL DEPTH 13637 PERF.13961 - 19282														
09	40020 X	34208	-0-	-5812	-0-	1733 1	30807 3	526 4	1142 9	Y	1038	985 0		205
10	40858 X	36347	-0-	-4511	-0-	1841 1	32715 3	567 4	1224 9	Y	1113	1101 0		217
11	39540 X	33481	-0-	-6059	-0-	1305 1	30503 3	377 4	1296 9	Y	1178	1093 0		302
12	40517 X	32696	-0-	-7821	-0-	1396 1	29772 3	287 4	1241 9	Y	1128	1144 0		286
01	40517 X	32003	-0-	-8514	-0-	1450 1	29046 3	438 4	1069 9	Y	972	1094 0		164
02	28000 X	27659	-0-	-341	-0-	1172 1	24910 3	616 4	961 9	Y	874	860 0		226
WESSENDORFF 5-7-2 (SA) D6 WELL #: D 6H RRCID -> 295504 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 13546 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WESSENDORFF 5-7-2 (SA) D5 WELL #: D 5H RRCID -> 295505 COMPL. DATE 04/17/2023 TOTAL DEPTH 13343 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
BEGOT-GUS TIPS-KUHNE (SA) F4														
WELL #: F 4H RRCID -> 295506 COMPL. DATE 07/08/2023 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13610 - 19349														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	33726 X	33726	-0-	-0-	-0-	1689	1	30054	3	Y	1347	1309	0	266
						501	4	1482	9					
10	38669 X	38669	-0-	-0-	-0-	1933	1	34387	3	Y	1606	1559	0	313
						582	4	1767	9					
11	34942 X	34942	-0-	-0-	-0-	1342	1	31395	3	Y	1661	1548	0	426
						378	4	1827	9					
12	34224 X	34158	-0-	-66	-0-	1438	1	30695	3	Y	1578	1604	0	400
						289	4	1736	9					
01	34224 X	32989	-0-	-1235	-0-	1482	1	29706	3	Y	1240	1434	0	206
						437	4	1364	9					
02	29624 X	28223	-0-	-1401	-0-	1186	1	25225	3	Y	1095	1082	0	284
						607	4	1205	9					
WESS 5-7-3 (SA) D1														
WELL #: D 1H RRCID -> 295516 COMPL. DATE 04/28/2024 TOTAL DEPTH 13353 PERF.13862 - 22360														
09	97590 X	61182	-0-	-36408	-0-	2719	1	52200	3	Y	3084	2968	0	611
						2348	4	523	5					
10	100037 X	68619	-0-	-31418	-0-	2819	1	56248	3	Y	4176	3974	0	813
						2538	4	2420	5					
11	90060 X	61436	-0-	-28624	-0-	2986	1	49715	3	Y	3494	3411	0	896
						1701	4	3191	5					
12	85281 X	58580	-0-	-26701	-0-	3098	1	48426	3	Y	3237	3312	0	821
						752	4	2743	5					
01	76384 X	53630	-0-	-22754	-0-	1861	1	43161	3	Y	3359	3445	0	735
						1684	4	3229	5					
02	51716 X	48338	-0-	-3378	-0-	1230	1	41726	3	Y	3671	3420	0	910
						1344	4	4038	9					
BEGOT-GUS TIPS-KUHNE (SA) F3														
WELL #: F 3H RRCID -> 295518 COMPL. DATE 07/07/2023 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13532 - 19476														
09	11100 X	10640	-0-	-460	-0-	520	1	9260	3	Y	638	632	0	126
						158	4	702	9					
10	16124 X	16124	-0-	-0-	-0-	785	1	13973	3	Y	1021	948	0	199
						243	4	1123	9					
11	15194 X	15194	-0-	-0-	-0-	572	1	13383	3	Y	975	924	0	250
						166	4	1073	9					
12	14871 X	14871	-0-	-0-	-0-	611	1	13042	3	Y	993	991	0	252
						126	4	1092	9					
01	16120 X	13771	-0-	-2349	-0-	598	1	11993	3	Y	908	1004	0	156
						181	4	999	9					
02	12025 X	12025	-0-	-0-	-0-	488	1	10369	3	Y	828	811	0	214
						257	4	911	9					
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) F6														
WELL #: F 6H RRCID -> 295520 COMPL. DATE 07/10/2023 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13695 - 20160														
09	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	128	1	2304	3	Y	328	263	0	65
						41	4	361	9					
10	7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	323	1	5750	3	Y	746	666	0	145
						111	4	821	9					
11	7200 X	7200	-0-	-0-	-0-	245	1	5822	3	Y	957	857	0	245
						80	4	1053	9					
12	16448 X	16448	-0-	-0-	-0-	656	1	14061	3	Y	1437	1318	0	364
						150	4	1581	9					
01	17430 X	17430	-0-	-0-	-0-	741	1	14880	3	Y	1416	1541	0	239
						251	4	1558	9					
02	15373 X	15373	-0-	-0-	-0-	609	1	12966	3	Y	1306	1252	0	362
						361	4	1437	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
WA BLACKWELL-MCC-BLK 2 (SA) B7 WELL #: B 7H RRCID -> 295523 COMPL. DATE 09/17/2024 TOTAL DEPTH 13579 PERF.13909 - 22982														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	260580 X	88606	-0-	-171974	-0-	2209	1	78225	3	Y	6645	6631	0	1313
						862	4	7310	9					
10	269266 X	98935	-0-	-170331	-0-	2628	1	85996	3	Y	8505	8162	0	1656
						955	4	9356	9					
11	193410 X	85585	-0-	-107825	-0-	2183	1	73975	3	Y	8028	7625	0	2059
						596	4	8831	9					
12	157697 X	81142	-0-	-76555	-0-	2223	1	69651	3	Y	8031	8053	0	2037
						434	4	8834	9					
01	127689 X	76532	-0-	-51157	-0-	2176	1	65737	3	Y	7234	8026	0	1245
						662	4	7957	9					
02	89348 X	64840	-0-	-24508	-0-	1956	1	54745	3	Y	6569	6516	0	1667
						913	4	7226	9					
WESS 5-7-3 (SA) D2 WELL #: D 2H RRCID -> 295524 COMPL. DATE 04/29/2024 TOTAL DEPTH 13565 PERF.13353 - 23070														
09	138240 X	76340	-0-	-61900	-0-	3527	1	67770	3	Y	1322	1260	0	262
						2911	4	678	5					
10	116188 X	82924	-0-	-33264	-0-	3570	1	71313	3	Y	1734	1658	0	338
						3071	4	3063	5					
11	104910 X	74461	-0-	-30449	-0-	3762	1	62731	3	Y	1724	1620	0	442
						2054	4	4018	5					
12	101060 X	68098	-0-	-32962	-0-	3737	1	58234	3	Y	1764	1759	0	447
						875	4	3312	5					
01	92907 X	57651	-0-	-35256	-0-	2093	1	48453	3	Y	1516	1676	0	287
						1803	4	3634	5					
02	50393 X	50393	-0-	-0-	-0-	1363	1	46103	3	Y	1376	1370	0	359
						1413	4	1514	9					
ROYAL B-HALEPESKA-SMITH (SA) D1 WELL #: D 1H RRCID -> 295533 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 14072 PERF.14035 - 20709														
09	70440 X	50797	-0-	-19643	-0-	1312	1	46148	3	Y	2429	2321	0	480
						665	4	2672	9					
10	70773 X	60216	-0-	-10557	-0-	1673	1	54425	3	Y	3027	2918	0	589
						788	4	3330	9					
11	67410 X	53836	-0-	-13574	-0-	1448	1	48757	3	Y	2836	2698	0	727
						511	4	3120	9					
12	65255 X	52476	-0-	-12779	-0-	1520	1	47607	3	Y	2697	2740	0	684
						382	4	2967	9					
01	60574 X	50387	-0-	-10187	-0-	1506	1	45488	3	Y	2548	2790	0	442
						590	4	2803	9					
02	43468 X	43468	-0-	-0-	-0-	1389	1	38688	3	Y	2237	2195	0	573
						930	4	2461	9					
WESS 5-7-3 (SA) D3 WELL #: D 3H RRCID -> 295540 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 13563 PERF.15999 - 23143														
09	89400 X	62774	-0-	-26626	-0-	2857	1	55260	3	Y	1942	1880	0	385
						1973	4	548	5					
10	92380 X	66287	-0-	-26093	-0-	2861	1	57402	3	Y	1377	1494	0	268
						2057	4	2452	5					
11	89610 X	60726	-0-	-28884	-0-	3055	1	51138	3	Y	1698	1531	0	435
						1404	4	3261	5					
12	84165 X	58012	-0-	-26153	-0-	3169	1	49496	3	Y	1721	1720	0	436
						647	4	2807	5					
01	74028 X	53614	-0-	-20414	-0-	1931	1	44976	3	Y	1803	1817	0	422
						1380	4	3344	5					
02	48694 X	48694	-0-	-0-	-0-	1275	1	43433	3	Y	2346	2174	0	581
						1405	4	2581	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
WESSENDORFF 5-7-2 (SA) D4														
WELL #: D 4H RRCID -> 295541 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 13419 PERF.13683 - 23068														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	143610 X	91804	-0-	-51806	-0-	4018 1	77364 3	Y	5379	5004	0			1066
						3733 4	772 5							
10	148738 X	97118	-0-	-51620	-0-	3997 1	79511 3	Y	5749	5696	0			1119
						3852 4	3434 5							
11	124140 X	87685	-0-	-36455	-0-	4265 1	70891 3	Y	4887	4753	0			1253
						2593 4	4560 5							
12	118916 X	84935	-0-	-33981	-0-	4513 1	70463 3	Y	4368	4513	0			1108
						1157 4	3997 5							
01	108469 X	78866	-0-	-29603	-0-	2716 1	62821 3	Y	5432	5437	0			1103
						2637 4	4717 5							
02	T. A.	70960	-0-	70960	70960	1806 1	61178 3	Y	5317	5088	0			1316
						2127 4	5849 9							
BLACKWELL-EYHORN-RUPPERT (SA) F1														
WELL #: F 1H RRCID -> 295564 COMPL. DATE 01/20/2024 TOTAL DEPTH 13496 PERF.13626 - 23520														
09	44550 X	33142	-0-	-11408	-0-	807 1	28503 3	Y	3046	2782	0			602
						481 4	3351 9							
10	45818 X	33676	-0-	-12142	-0-	888 1	28975 3	Y	3018	3032	0			588
						493 4	3320 9							
11	40560 X	30625	-0-	-9935	-0-	779 1	26358 3	Y	2876	2726	0			738
						324 4	3164 9							
12	36270 X	29604	-0-	-6666	-0-	811 1	25339 3	Y	2921	2918	0			741
						241 4	3213 9							
01	34782 X	28492	-0-	-6290	-0-	796 1	23972 3	Y	3050	3237	0			554
						369 4	3355 9							
02	24748 X	24748	-0-	-0-	-0-	728 1	20238 3	Y	2937	2838	0			760
						551 4	3231 9							
ROYAL UNIT B-SMITH (SA) D3														
WELL #: D 3H RRCID -> 295684 COMPL. DATE 11/03/2023 TOTAL DEPTH 14063 PERF.13939 - 21455														
09	55140 X	40655	-0-	-14485	-0-	1042 1	36669 3	Y	2195	2086	0			434
						529 4	2415 9							
10	55583 X	47408	-0-	-8175	-0-	1311 1	42649 3	Y	2574	2507	0			501
						617 4	2831 9							
11	53400 X	42538	-0-	-10862	-0-	1143 1	38490 3	Y	2274	2192	0			583
						404 4	2501 9							
12	51088 X	41400	-0-	-9688	-0-	1190 1	37302 3	Y	2372	2353	0			602
						299 4	2609 9							
01	47399 X	39669	-0-	-7730	-0-	1177 1	35576 3	Y	2231	2439	0			394
						462 4	2454 9							
02	42812 X	34743	-0-	-8069	-0-	1107 1	30825 3	Y	1882	1845	0			482
						741 4	2070 9							
BLACKWELL-E-R-E (SA) F3														
WELL #: F 3H RRCID -> 295757 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 13645 PERF.13748 - 23285														
09	77610 X	55631	-0-	-21979	-0-	1456 1	51253 3	Y	2005	1929	0			396
						716 4	2206 9							
10	80011 X	61882	-0-	-18129	-0-	1741 1	56616 3	Y	2481	2394	0			483
						796 4	2729 9							
11	74010 X	53734	-0-	-20276	-0-	1462 1	49234 3	Y	2305	2197	0			591
						502 4	2536 9							
12	69409 X	53466	-0-	-15943	-0-	1563 1	48924 3	Y	2362	2354	0			599
						381 4	2598 9							
01	64387 X	51181	-0-	-13206	-0-	1546 1	46660 3	Y	2169	2394	0			374
						589 4	2386 9							
02	47600 X	44033	-0-	-3567	-0-	1413 1	39435 3	Y	2097	2047	0			526
						878 4	2307 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
BLACKWELL-E-R-E (SA) F4														
WELL #: F 4H RRCID -> 295758 COMPL. DATE 01/23/2024 TOTAL DEPTH 13473 PERF.13465 - 22793														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	57660 X	42954	-0-	-14706	-0-	1056	1	37342	3	Y	3616	3399	0	715
						578	4	3978	9					
10	59427 X	46650	-0-	-12777	-0-	1226	1	40045	3	Y	4322	4195	0	842
						625	4	4754	9					
11	54990 X	42021	-0-	-12969	-0-	1072	1	36263	3	Y	3887	3732	0	997
						410	4	4276	9					
12	52235 X	40720	-0-	-11515	-0-	1115	1	34879	3	Y	4019	3997	0	1019
						305	4	4421	9					
01	48670 X	38918	-0-	-9752	-0-	1102	1	33187	3	Y	3782	4125	0	676
						469	4	4160	9					
02	33600 X	33557	-0-	-43	-0-	1007	1	28021	3	Y	3481	3407	0	897
						700	4	3829	9					
BLACKWELL-E-R-E (SA) F5														
WELL #: F 5H RRCID -> 295759 COMPL. DATE 01/25/2024 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13943 - 22107														
09	81180 X	59675	-0-	-21505	-0-	1525	1	53717	3	Y	3095	2887	0	612
						1028	4	3405	9					
10	83731 X	65359	-0-	-18372	-0-	1806	1	58724	3	Y	3360	3318	0	654
						1133	4	3696	9					
11	77190 X	59844	-0-	-17346	-0-	1594	1	53756	3	Y	3404	3185	0	873
						750	4	3744	9					
12	73191 X	57903	-0-	-15288	-0-	1658	1	51789	3	Y	3544	3518	0	899
						558	4	3898	9					
01	68603 X	54906	-0-	-13697	-0-	1634	1	49128	3	Y	2987	3358	0	528
						858	4	3286	9					
02	49000 X	48059	-0-	-941	-0-	1519	1	42104	3	Y	2850	2769	0	732
						1301	4	3135	9					
STOLTE GAS UNIT 1														
WELL #: B 2H RRCID -> 295848 COMPL. DATE 11/17/2024 TOTAL DEPTH 13016 PERF.12889 - 19861														
09	241440 X	165133	-0-	-76307	-0-	9818	1	152702	3	Y	2375	2140	0	469
						2613	9							
10	247907 X	144869	-0-	-103038	-0-	10182	1	133160	3	Y	1388	1587	0	270
						1527	9							
11	220950 X	80258	-0-	-140692	-0-	4839	1	74866	3	Y	503	644	0	129
						553	9							
12	201252 X	100100	-0-	-101152	-0-	6880	1	93016	3	Y	185	267	0	47
						204	9							
01	170965 X	73023	-0-	-97942	-0-	6584	1	65941	3	Y	453	384	0	116
						498	9							
02	48068 X	48068	-0-	-0-	-0-	3445	1	44300	3	Y	294	291	0	97
						323	9							
STOLTE GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 295883 COMPL. DATE 11/16/2024 TOTAL DEPTH 13016 PERF.12932 - 19901														
09	233040 X	157602	-0-	-75438	-0-	9449	1	146952	3	Y	1092	1022	0	216
						1201	9							
10	240808 X	142200	-0-	-98608	-0-	10063	1	131595	3	Y	493	613	0	96
						542	9							
11	217680 X	84946	-0-	-132734	-0-	5151	1	79678	3	Y	106	175	0	27
						117	9							
12	200353 X	107449	-0-	-92904	-0-	7364	1	99565	3	Y	473	380	0	120
						520	9							
01	172856 X	74215	-0-	-98641	-0-	6723	1	67331	3	Y	146	246	0	20
						161	9							
02	54150 X	54150	-0-	-0-	-0-	3900	1	50140	3	Y	100	99	0	34
						110	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
STOLTE GAS UNIT 1														
WELL #: B 3H RRCID -> 295888 COMPL. DATE 11/17/2024 TOTAL DEPTH 13011 PERF.12862 - 19794														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
09	259080 X	188818	-0-	-70262	-0-	11364 714 9	1	176740	3	Y	649	572 0		128
10	267716 X	170208	-0-	-97508	-0-	12066 351 9	1	157791	3	Y	319	385 0		62
11	259080 X	93833	-0-	-165247	-0-	5693 69 9	1	88071	3	Y	63	109 0		16
12	265515 X	120041	-0-	-145474	-0-	8227 586 9	1	111228	3	Y	533	414 0		135
01	217620 X	80832	-0-	-136788	-0-	7332 63 9	1	73437	3	Y	57	189 0		3
02	55524 X	55524	-0-	-0-	-0-	4007 3 9	1	51514	3	Y	3	17 0		-0-
BLACKWELL-EYHORN-RUPPERT (SA) F2 WELL #: F 2H RRCID -> 295938 COMPL. DATE 01/21/2024 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13717 - 23565														
09	75690 X	55857	-0-	-19833	-0-	1463 734 4	1	51483	3	Y	1979	1877 0		391
10	78089 X	63412	-0-	-14677	-0-	1793 836 4	1	58262	3	Y	2292	2237 0		446
11	72930 X	57383	-0-	-15547	-0-	1566 548 4	1	52715	3	Y	2322	2173 0		595
12	70525 X	56503	-0-	-14022	-0-	1646 410 4	1	51532	3	Y	2650	2573 0		672
01	65689 X	53790	-0-	-11899	-0-	1633 634 4	1	49234	3	Y	2081	2391 0		362
02	47600 X	46493	-0-	-1107	-0-	1502 952 4	1	41879	3	Y	1964	1913 0		506
RT-SLAUGHTER (SA) D3 WELL #: D 3H RRCID -> 295953 COMPL. DATE 07/12/2024 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13449 - 20491														
09	14B2 EXT	205318	-0-	205318	511737	4448 2397 4	1	178629	3	Y	18040	17483 0		3567
10	647416 X	135679	-0-	-511737	-0-	2984 1801 4	1	117173	3	Y	12474	13612 0		2429
11	278640 X	100714	-0-	-177926	-0-	3626 2080 4	1	86223	3	Y	7986	8367 0		2048
12	287928 X	84773	-0-	-203155	-0-	3399 728 4	1	73155	3	Y	6810	7131 0		1727
01	287928 X	57472	-0-	-230456	-0-	2457 775 4	1	49447	3	Y	4357	5298 0		786
02	260064 X	57503	-0-	-202561	-0-	2262 1245 4	1	48418	3	Y	5071	4793 0		1214
RT-SLAUGHTER-MARLER (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 295954 COMPL. DATE 07/24/2024 TOTAL DEPTH 13463 PERF.13421 - 20382														
09	14B2 EXT	420631	-0-	420631	837406	9256 4701 4	1	371971	3	Y	31548	28945 0		6237
10	1151429 X	314023	-0-	-837406	-0-	7160 3579 4	1	280769	3	Y	20468	22720 0		3985
11	354840 X	231890	-0-	-122950	-0-	8774 4197 4	1	206334	3	Y	11441	12492 0		2934
12	295213 X	201217	-0-	-93996	-0-	8534 1564 4	1	182964	3	Y	7414	8468 0		1880
01	295213 X	112822	-0-	-182391	-0-	5055 1359 4	1	101670	3	Y	4307	5550 0		637
02	266644 X	105594	-0-	-161050	-0-	4400 2032 4	1	94043	3	Y	4654	4423 0		1193

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
RT-SLAUGHTER-MARLER (SA) D5														
WELL #: D 5H RRCID -> 295955 COMPL. DATE 07/25/2024 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13311 - 19873														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	M			CODE	CODE	
09	14B2 EXT	184468	-0-	184468	496697	3886	1	156809	3	Y	19811	20242	0	3918
						1981	4	21792	9					
10	606896 X	110199	-0-	-496697	-0-	2387	1	94009	3	Y	11459	13146	0	2231
						1198	4	12605	9					
11	279720 X	81388	-0-	-198332	-0-	2893	1	68817	3	Y	7364	7707	0	1888
						1578	4	8100	9					
12	289044 X	60547	-0-	-228497	-0-	2399	1	51567	3	Y	5486	5983	0	1391
						546	4	6035	9					
01	289044 X	37782	-0-	-251262	-0-	1611	1	32361	3	Y	2972	3739	0	624
						541	4	3269	9					
02	261072 X	46098	-0-	-214974	-0-	1805	1	38530	3	Y	4273	3843	0	1046
						1063	4	4700	9					
RT-NELLER-KOLO (SA) D6														
WELL #: D 6H RRCID -> 295956 COMPL. DATE 07/24/2024 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13349 - 19236														
09	14B2 EXT	155701	-0-	155701	386819	3283	1	132360	3	Y	16626	16519	0	3288
						1769	4	18289	9					
10	489755 X	102936	-0-	-386819	-0-	2222	1	87287	3	Y	11005	12150	0	2143
						1321	4	12106	9					
11	184800 X	74987	-0-	-109813	-0-	2732	1	63171	3	Y	6888	7265	0	1766
						1507	4	7577	9					
12	190960 X	63836	-0-	-127124	-0-	2493	1	53688	3	Y	6479	6602	0	1643
						528	4	7127	9					
01	190960 X	44053	-0-	-146907	-0-	1839	1	37029	3	Y	4193	4947	0	889
						573	4	4612	9					
02	172480 X	48225	-0-	-124255	-0-	1875	1	40126	3	Y	4734	4438	0	1162
						1017	4	5207	9					
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) D7														
WELL #: D 7H RRCID -> 296190 COMPL. DATE 02/10/2023 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13290 - 20317														
09	12784 X	12784	-0-	-0-	-0-	279	1	11137	3	Y	1068	984	0	211
						193	4	1175	9					
10	13609 X	12452	-0-	-1157	-0-	278	1	10841	3	Y	1040	1049	0	202
						189	4	1144	9					
11	14988 X	14988	-0-	-0-	-0-	544	1	12555	3	Y	1407	1248	0	361
						341	4	1548	9					
12	13609 X	12825	-0-	-784	-0-	516	1	11050	3	Y	1034	1133	0	262
						122	4	1137	9					
01	13206 X	12851	-0-	-355	-0-	549	1	11028	3	Y	984	1080	0	166
						192	4	1082	9					
02	14000 X	11166	-0-	-2834	-0-	448	1	9521	3	Y	837	833	0	218
						276	4	921	9					
ROYAL UNIT B-SMITH (SA) D6														
WELL #: D 6H RRCID -> 296198 COMPL. DATE 11/04/2023 TOTAL DEPTH 13936 PERF.13822 - 21853														
09	51180 X	39544	-0-	-11636	-0-	994	1	34954	3	Y	2802	2651	0	554
						514	4	3082	9					
10	47461 X	40428	-0-	-7033	-0-	1093	1	35572	3	Y	2944	2925	0	573
						525	4	3238	9					
11	45060 X	36129	-0-	-8931	-0-	944	1	31816	3	Y	2754	2621	0	706
						340	4	3029	9					
12	43896 X	35273	-0-	-8623	-0-	983	1	30809	3	Y	2935	2897	0	744
						252	4	3229	9					
01	42408 X	33809	-0-	-8599	-0-	974	1	29429	3	Y	2743	2998	0	489
						389	4	3017	9					
02	29922 X	29922	-0-	-0-	-0-	910	1	25433	3	Y	2714	2604	0	707
						594	4	2985	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
KEACH-HALEPESKA (SA) D1														
WELL #: D 1H RRCID -> 296200 COMPL. DATE 07/16/2023 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13704 - 20224														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	43470 X	33536	-0-	-9934	-0-	859 1	30222 3	429 4	2026 9	Y	1842	1738 0		364
10	42439 X	36123	-0-	-6316	-0-	995 1	32358 3	461 4	2309 9	Y	2099	2054 0		409
11	41070 X	32821	-0-	-8249	-0-	873 1	29402 3	304 4	2242 9	Y	2038	1924 0		523
12	39990 X	32167	-0-	-7823	-0-	921 1	28845 3	228 4	2173 9	Y	1975	1997 0		501
01	37355 X	30924	-0-	-6431	-0-	912 1	27549 3	352 4	2111 9	Y	1919	2083 0		337
02	27484 X	27484	-0-	-0-	-0-	861 1	24049 3	542 4	2032 9	Y	1847	1789 0		477
KEACH-HALEPESKA (SA) D2														
WELL #: D 2H RRCID -> 296201 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 14057 PERF.13887 - 20471														
09	59610 X	44923	-0-	-14687	-0-	1178 1	41624 3	569 4	1552 9	Y	1411	1330 0		279
10	61349 X	51848	-0-	-9501	-0-	1469 1	47962 3	660 4	1757 9	Y	1597	1565 0		311
11	57990 X	46740	-0-	-11250	-0-	1281 1	43301 3	432 4	1726 9	Y	1569	1478 0		402
12	56606 X	45621	-0-	-10985	-0-	1342 1	42130 3	323 4	1826 9	Y	1660	1641 0		421
01	52018 X	43847	-0-	-8171	-0-	1333 1	40346 3	501 4	1667 9	Y	1515	1668 0		268
02	39424 X	38107	-0-	-1317	-0-	1234 1	34544 3	756 4	1573 9	Y	1430	1391 0		369
KEACH-HALEPESKA (SA) D4														
WELL #: D 4H RRCID -> 296203 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 13919 PERF.13629 - 20126														
09	33738 X	33738	-0-	-0-	-0-	851 1	30126 3	351 4	2410 9	Y	2191	2137 0		433
10	35015 X	35015	-0-	-0-	-0-	952 1	31114 3	366 4	2583 9	Y	2348	2324 0		457
11	31069 X	31069	-0-	-0-	-0-	816 1	27599 3	235 4	2419 9	Y	2199	2092 0		564
12	32023 X	29816	-0-	-2207	-0-	839 1	26277 3	173 4	2527 9	Y	2297	2278 0		583
01	32023 X	28561	-0-	-3462	-0-	823 1	24847 3	265 4	2626 9	Y	2387	2541 0		429
02	25284 X	25073	-0-	-211	-0-	767 1	21428 3	402 4	2476 9	Y	2251	2195 0		575
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G2														
WELL #: G 2H RRCID -> 296406 COMPL. DATE 03/26/2024 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13739 - 20112														
09	295200 X	100771	-0-	-194429	-0-	5018 1	89672 3	1507 4	4574 9	Y	4158	4139 0		822
10	305040 X	75045	-0-	-229995	-0-	3705 1	65887 3	1403 4	4050 9	Y	3682	3787 0		717
11	291000 X	75281	-0-	-215719	-0-	2839 1	66898 3	1013 4	4531 9	Y	4119	3780 0		1056
12	229462 X	69550	-0-	-159912	-0-	2896 1	62071 3	731 4	3852 9	Y	3502	3670 0		888
01	169508 X	63194	-0-	-106314	-0-	2821 1	56513 3	1052 4	2808 9	Y	2553	3038 0		403
02	51499 X	51499	-0-	-0-	-0-	2166 1	45914 3	1422 4	1997 9	Y	1815	1938 0		441

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G1														
WELL #: G 1H RRCID -> 296407 COMPL. DATE 10/06/2024 TOTAL DEPTH 13549 PERF.13759 - 20509														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		AMT CODE	BALANCE
09	274320 X	99256	-0-	-175064	-0-	4958	1	88394	3	N	3958	3959	0	782
						1550	4	4354	9					
10	283464 X	76389	-0-	-207075	-0-	3795	1	67375	3	N	3245	3395	0	632
						1649	4	3570	9					
11	274320 X	78773	-0-	-195547	-0-	3001	1	70654	3	N	3534	3260	0	906
						1231	4	3887	9					
12	246388 X	72033	-0-	-174355	-0-	3013	1	64632	3	N	3195	3291	0	810
						873	4	3515	9					
01	170221 X	65182	-0-	-105039	-0-	2939	1	58756	3	N	2024	2531	0	303
						1261	4	2226	9					
02	92652 X	52748	-0-	-39904	-0-	2236	1	47244	3	N	1421	1541	0	331
						1705	4	1563	9					
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G3														
WELL #: G 3H RRCID -> 296408 COMPL. DATE 03/26/2024 TOTAL DEPTH 13413 PERF.13540 - 20051														
09	175680 X	43739	-0-	-131941	-0-	2069	1	37118	3	Y	3541	3493	0	700
						657	4	3895	9					
10	181536 X	47250	-0-	-134286	-0-	2256	1	40176	3	Y	3674	3659	0	715
						777	4	4041	9					
11	175680 X	47745	-0-	-127935	-0-	1770	1	41623	3	Y	3437	3271	0	881
						571	4	3781	9					
12	181536 X	42918	-0-	-138618	-0-	1740	1	37292	3	Y	3171	3248	0	804
						398	4	3488	9					
01	66278 X	37923	-0-	-28355	-0-	1673	1	33529	3	Y	1960	2490	0	274
						565	4	2156	9					
02	44576 X	30422	-0-	-14154	-0-	1264	1	26835	3	Y	1433	1523	0	352
						747	4	1576	9					
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G4														
WELL #: G 4H RRCID -> 296409 COMPL. DATE 10/09/2024 TOTAL DEPTH 13579 PERF.13666 - 20012														
09	285120 X	99350	-0-	-185770	-0-	4872	1	87311	3	Y	5182	5107	0	1024
						1467	4	5700	9					
10	294624 X	81370	-0-	-213254	-0-	4030	1	71596	3	Y	3804	4087	0	741
						1560	4	4184	9					
11	283770 X	73144	-0-	-210626	-0-	2863	1	66999	3	Y	2040	2258	0	523
						1038	4	2244	9					
12	227075 X	70217	-0-	-156858	-0-	2936	1	62907	3	Y	3288	2977	0	834
						757	4	3617	9					
01	160425 X	64732	-0-	-95693	-0-	2921	1	58433	3	Y	2060	2469	0	425
						1112	4	2266	9					
02	81200 X	54497	-0-	-26703	-0-	2271	1	48151	3	Y	2315	2159	0	585
						1528	4	2547	9					
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G5														
WELL #: G 5H RRCID -> 296410 COMPL. DATE 10/10/2024 TOTAL DEPTH 13604 PERF.13723 - 21530														
09	274320 X	140360	-0-	-133960	-0-	6919	1	123518	3	Y	7033	6973	0	1390
						2187	4	7736	9					
10	283464 X	102557	-0-	-180907	-0-	5053	1	89922	3	Y	5129	5520	0	999
						1940	4	5642	9					
11	233250 X	101433	-0-	-131817	-0-	3852	1	90716	3	Y	4976	4699	0	1276
						1391	4	5474	9					
12	241025 X	92177	-0-	-148848	-0-	3857	1	82666	3	Y	4244	4444	0	1076
						986	4	4668	9					
01	241025 X	84611	-0-	-156414	-0-	3748	1	75230	3	Y	3832	4264	0	644
						1418	4	4215	9					
02	T. A.	69547	-0-	69547	69547	2886	1	61292	3	Y	3130	3169	0	797
						1926	4	3443	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			//CONT.//		703462								
BEGOT-EYHORN (SA) G6			WELL #:		G 6H	RRCID ->	296431	COMPL. DATE	10/16/2024	TOTAL DEPTH	13391	PERF.	14010 - 21667
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	185040 X	57881	-0-	-127159	-0-	2843 1	50804 3		Y	3031	2881 0		599
						900 4	3334 9						
10	191208 X	93315	-0-	-97893	-0-	4430 1	79095 3		Y	7269	6453 0		1415
						1794 4	7996 9						
11	185040 X	99589	-0-	-85451	-0-	3667 1	86755 3		Y	7062	6666 0		1811
						1399 4	7768 9						
12	191208 X	79474	-0-	-111734	-0-	3268 1	70105 3		Y	4747	5354 0		1204
						879 4	5222 9						
01	191208 X	71521	-0-	-119687	-0-	3072 1	61728 3		Y	4996	5374 0		826
						1225 4	5496 9						
02	70000 X	57433	-0-	-12567	-0-	2309 1	49047 3		Y	4044	4129 0		1009
						1629 4	4448 9						

KENRUBYLIE-KENEDY (SA) A1			WELL #:		A 1H	RRCID ->	298370	COMPL. DATE	03/19/2024	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	N/A
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KENRUBYLIE-KENEDY (SA) A2			WELL #:		A 2H	RRCID ->	298371	COMPL. DATE	04/01/2024	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	N/A
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KENRUBYLIE-KENEDY (SA) A3			WELL #:		A 3H	RRCID ->	298372	COMPL. DATE	05/07/2024	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	N/A
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KENRUBYLIE-KENEDY (SA) A4			WELL #:		A 4H	RRCID ->	298373	COMPL. DATE	04/27/2024	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	N/A
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KENRUBYLIE-KENEDY (SA) A5			WELL #:		A 5H	RRCID ->	298374	COMPL. DATE	04/17/2024	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	N/A
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
GAN0-THIEME-DLUG0-MATEJ (SA) A3 WELL #: A 3H RRCID -> 298589 COMPL. DATE 12/02/2024 TOTAL DEPTH 13730 PERF. N/A															
M	0	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
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
GAN0-THIEME-DLUG0-MATEJ (SA) A4 WELL #: A 4H RRCID -> 298688 COMPL. DATE 11/17/2024 TOTAL DEPTH 14000 PERF. N/A															
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
GAN0-DLUGOSCH-ECKHARDT (SA) A8 WELL #: A 8H RRCID -> 298690 COMPL. DATE 10/09/2024 TOTAL DEPTH 14042 PERF. N/A															
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
GAN0-DLUG0-ECKHA-MATEJ (SA) A7 WELL #: A 7H RRCID -> 298719 COMPL. DATE 09/23/2024 TOTAL DEPTH 13838 PERF. N/A															
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
GAN0-DLUGOSCH-MATEJEK (SA) A5 WELL #: A 5H RRCID -> 298736 COMPL. DATE 11/05/2024 TOTAL DEPTH 13753 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-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
GAN0-DLUGOSCH-MATEJEK (SA) A6 WELL #: A 6H RRCID -> 298799 COMPL. DATE 10/21/2024 TOTAL DEPTH 13993 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-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
GAN0-THIEME-MATEJEK (SA) A2 WELL #: A 2H RRCID -> 298823 COMPL. DATE 12/17/2024 TOTAL DEPTH 14004 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-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915															
ROY ESSE 01 WELL #: 01H RRCID -> 259888 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 11674 PERF. 11960 - 15752															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
H. T. CHAPMAN 04 //CONT.// 781915 WELL #: 01H RRCID -> 267247 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11430 PERF.12044 - 15912														
M	ALLOW	GAS 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
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	2 X	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TIDAL PETROLEUM, INC. 859240														
MOY EAST WELL #: 2H RRCID -> 284177 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13068 - 16923														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	210	1	-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12848 09/29/2024														
VERDUN OIL & GAS LLC 884566														
MORRILL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 273131 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11697 - 17349														
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	96	96	1	8
10	93 N	66	-0-	-27	-0-	48	1	18	9	N	16	16	1	8
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	9	N	90	90	1	8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	3	1	81	2	N	205	203	1	10
						2	4	226	9					
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT			10
MORRILL UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 273135 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 11671 PERF.11777 - 17606														
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			295
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	16	1	220	2	N	-0-			295
						3	4							
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	135	369	1	61
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	195	2	4	4	N	157			218
						173	9							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			218
MORRILL UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 273530 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11721 - 17503														
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	66			214
10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	60	1	823	2	N	54			268
						10	4	59	9					
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	230	2	3	4	N	33			301
						36	9							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			301
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	34			335
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT			335
WARWICK-ARTEMIS, LLC 899023														
WINDHAM A WELL #: 1H RRCID -> 260385 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12760 - 19053														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			152
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			152
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			152
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			152
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			152
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			152

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
WARWICK-ARTEMIS, LLC														
MCCARN A														
WELL #: 5H RRCID -> 266844 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13101 - 19953														
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	8490 X	-0-	-0-	-8490	-0-				Y	10				42
10	8773 X	5891	-0-	-2882	-0-	257	1	5634	3	Y	-0-			42
11	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	3		Y	-0-				42
12	4650 X	4547	-0-	-103	-0-	196	1	4351	3	Y	-0-			42
01	2542 X	36	-0-	-2506	-0-	36	1		Y	-0-				42
02	5320 X	54	-0-	-5266	-0-	54	3		Y	-0-				42
MCCARN B														
WELL #: 1H RRCID -> 266847 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13349 - 18750														
09	780 X	-0-	-0-	-780	-0-				Y	-0-				13
10	744 X	-0-	-0-	-744	-0-				Y	-0-				13
11	690 X	239	-0-	-451	-0-	239	3		Y	-0-				13
12	174 X	174	-0-	-0-	-0-	6	1	168	3	Y	-0-			13
01	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321	1		Y	-0-				13
02	672 X	672	-0-	-0-	-0-	13	1	655	3	Y	-0-			17
						4	9			4				
BUMBLE BEE														
WELL #: 1H RRCID -> 289149 COMPL. DATE 01/29/2020 TOTAL DEPTH 13065 PERF.13215 - 20002														
09	53970 X	39374	-0-	-14596	-0-	439	1	38513	3	N	384	567	1	810
						422	9							
10	53134 X	49155	-0-	-3979	-0-	794	1	47372	3	N	899	576	1	1133
						989	9							
11	51420 X	45735	-0-	-5685	-0-	688	1	44468	3	N	526	565	1	1094
						579	9							
12	53134 X	45271	-0-	-7863	-0-	551	1	44098	3	N	565	578	1	1081
						622	9							
01	46190 X	43857	-0-	-2333	-0-	400	1	42925	3	N	484	384	1	1179
						532	9					2	8	
02	44408 X	34921	-0-	-9487	-0-	299	1	34150	3	N	429	576	1	1032
						472	9							
SKY CITY A														
WELL #: 1LH RRCID -> 294158 COMPL. DATE 09/05/2022 TOTAL DEPTH 13111 PERF.13300 - 21551														
09	62130 X	47981	-0-	-14149	-0-	1294	1	46443	3	Y	222	185	1	1158
						244	9							
10	64201 X	47645	-0-	-16556	-0-	100	1	46998	3	Y	497	408	1	1247
						547	9							
11	60720 X	51806	-0-	-8914	-0-	746	1	50377	3	Y	621	517	1	1351
						683	9							
12	62744 X	56059	-0-	-6685	-0-	656	1	54509	3	Y	813	831	1	1333
						894	9							
01	57257 X	51519	-0-	-5738	-0-	754	1	50233	3	Y	484	479	1	1337
						532	9					1	8	
02	48356 X	34185	-0-	-14171	-0-	847	1	32815	3	Y	475	416	1	1396
						523	9							
SKY CITY A														
WELL #: 2LH RRCID -> 294254 COMPL. DATE 09/05/2022 TOTAL DEPTH 13243 PERF.13201 - 23211														
09	71730 X	59895	-0-	-11835	-0-	184	1	58737	3	Y	885	762	1	1811
						974	9							
10	72447 X	58826	-0-	-13621	-0-	375	1	57365	3	Y	987	723	1	2075
						1086	9							
11	69510 X	58964	-0-	-10546	-0-	650	1	57573	3	Y	674	621	1	2128
						741	9							
12	68076 X	62414	-0-	-5662	-0-	658	1	60832	3	Y	840	890	1	2078
						924	9							
01	66495 X	59225	-0-	-7270	-0-	1067	1	57620	3	Y	489	484	1	2081
						538	9					2	8	
02	55916 X	40694	-0-	-15222	-0-	1291	1	38968	3	Y	395	363	1	2113
						435	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
WARWICK-ARTEMIS, LLC														
SKY CITY B														
WELL #: 1LH RRCID -> 294271 COMPL. DATE 09/05/2022 TOTAL DEPTH 13393 PERF.13433 - 20980														
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
09	47370 X	31816	-0-	-15554	-0-	217 182	1 9	31417	3	N	165	187	1	671
10	48949 X	34453	-0-	-14496	-0-	284 303	1 9	33866	3	N	275	189	1	757
11	47370 X	35626	-0-	-11744	-0-	829 253	1 9	34544	3	N	230	191	1	796
12	46686 X	45052	-0-	-1634	-0-	44744	3	308	9	N	280	194	1	882
01	42160 X	41900	-0-	-260	-0-	261 271	1 9	41368	3	N	246	383	1	744
02	33264 X	30957	-0-	-2307	-0-	1033 185	1 9	29739	3	N	168	179	1	733
BUMBLE BEE A														
WELL #: 1LH RRCID -> 294277 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 13087 PERF.13481 - 24548														
09	97920 X	54553	-0-	-43367	-0-	607 628	1 9	53318	3	Y	571	451	1	838
10	88784 X	54702	-0-	-34082	-0-	889 772	1 9	53041	3	Y	702	615	1	925
11	83040 X	53328	-0-	-29712	-0-	797 1020	1 9	51511	3	Y	927	816	1	1036
12	63860 X	55938	-0-	-7922	-0-	682 684	1 9	54572	3	Y	622	687	1	971
01	58462 X	58462	-0-	-0-	-0-	532 870	1 9	57060	3	Y	791	834	1	925
02	50904 X	49844	-0-	-1060	-0-	428 551	1 9	48865	3	Y	501	535	1	891
BUMBLE BEE A														
WELL #: 3LH RRCID -> 294342 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 13173 PERF.14166 - 20017														
09	36120 X	23664	-0-	-12456	-0-	263 286	1 9	23115	3	Y	260	250	1	88
10	35712 X	17979	-0-	-17733	-0-	294 171	1 9	17514	3	Y	155	130	1	113
11	32310 X	28761	-0-	-3549	-0-	435 177	1 9	28149	3	Y	161	152	1	122
12	30008 X	24472	-0-	-5536	-0-	299 281	1 9	23892	3	Y	255	256	1	121
01	26567 X	22726	-0-	-3841	-0-	207 337	1 9	22182	3	Y	306	265	1	155
02	26852 X	17220	-0-	-9632	-0-	148 246	1 9	16826	3	Y	224	227	1	152
BUMBLE BEE A														
WELL #: 2LH RRCID -> 294426 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 12995 PERF.13322 - 19777														
09	94314 X	94314	-0-	-0-	-0-	1047 1345	1 9	91922	3	Y	1223	1248	1	917
10	104587 X	104587	-0-	-0-	-0-	1671 3241	1 9	99675	3	Y	2946	2799	1	1064
11	88551 X	88551	-0-	-0-	-0-	1332 1106	1 9	86113	3	Y	1005	1100	1	969
12	89686 X	89686	-0-	-0-	-0-	1097 846	1 9	87743	3	Y	769	859	1	879
01	85064 X	74131	-0-	-10933	-0-	680 583	1 9	72868	3	Y	530	511	1	891
02	94472 X	61046	-0-	-33426	-0-	526 538	1 9	59982	3	Y	489	488	1	892

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
WARWICK-ARTEMIS, LLC				//CONT.//	899023												
BUMBLE BEE				WELL #:	2LH	RRCID	-> 294588	COMPL.	DATE 12/01/2022	TOTAL	DEPTH 12991	PERF.13535	- 16648				
M O	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
09	47430	X	35827	-0-	-11603	-0-	391 1093	1 9	34343	3	Y	994	865	1			598
10	44485	X	28464	-0-	-16021	-0-	453 963	1 9	27048	3	Y	875	711	1			762
11	46147	X	46147	-0-	-0-	-0-	682 1374	1 9	44091	3	Y	1249	1082	1			929
12	43189	X	43189	-0-	-0-	-0-	520 1078	1 9	41591	3	Y	980	1037	1			872
01	42997	X	37915	-0-	-5082	-0-	342 854	1 9	36719	3	Y	776	892	1	1	8	755
02	43064	X	25224	-0-	-17840	-0-	214 656	1 9	24354	3	Y	596	624	1			727
KENEDY UNIT					WELL #:	1LH	RRCID	-> 294944	COMPL.	DATE 03/03/2023	TOTAL	DEPTH 12959	PERF.13343	- 19762			
09	98040	X	69006	-0-	-29034	-0-	1947 2090	1 9	64969	3	Y	1900	1810	1			591
10	95356	X	66627	-0-	-28729	-0-	2724 2269	1 9	61634	3	Y	2063	1952	1			702
11	88560	X	64608	-0-	-23952	-0-	1932 3048	1 9	59628	3	Y	2771	2526	1			947
12	83638	X	68976	-0-	-14662	-0-	3203 2798	1 9	62975	3	Y	2544	2588	1	3	8	900
01	75981	X	64668	-0-	-11313	-0-	3000 1704	1 9	59964	3	Y	1549	1665	1			784
02	64400	X	21684	-0-	-42716	-0-	1478 542	1 9	19664	3	Y	493	555	1			722
KENEDY UNIT					WELL #:	2LH	RRCID	-> 294946	COMPL.	DATE 03/03/2023	TOTAL	DEPTH 12955	PERF.13282	- 18986			
09	73320	X	52719	-0-	-20601	-0-	517 1155	1 9	51047	3	Y	1050	1038	1			612
10	74245	X	46274	-0-	-27971	-0-	2565 879	1 9	42830	3	Y	799	710	1			701
11	68820	X	54383	-0-	-14437	-0-	909 597	1 9	52877	3	Y	543	516	1			728
12	66402	X	56103	-0-	-10299	-0-	1710 748	1 9	53645	3	Y	680	671	1			737
01	56668	X	46968	-0-	-9700	-0-	2896 649	1 9	43423	3	Y	590	640	1			687
02	50764	X	36201	-0-	-14563	-0-	2236 484	1 9	33481	3	Y	440	407	1			720
GRASSHOPPER THIELE A1					WELL #:	1H	RRCID	-> 295045	COMPL.	DATE 07/13/2023	TOTAL	DEPTH 12955	PERF.13166	- 19349			
09	75930	X	48849	-0-	-27081	-0-	2594 2982	1 9	43273	3	Y	2711	2624	1			979
10	74586	X	45271	-0-	-29315	-0-	3344 3070	1 9	38857	3	Y	2791	2614	1			1156
11	65880	X	44118	-0-	-21762	-0-	2260 2780	1 9	39078	3	Y	2527	2588	1			1095
12	60016	X	45434	-0-	-14582	-0-	3407 3100	1 9	38927	3	Y	2818	2747	1			1166
01	55707	X	42716	-0-	-12991	-0-	3233 2503	1 9	36980	3	Y	2275	2188	1			1253
02	44240	X	33820	-0-	-10420	-0-	1027 1903	1 9	30890	3	Y	1730	1679	1			1304

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
WARWICK-ARTEMIS, LLC														
GRASSHOPPER THIELE A2														
WELL #: 2H RRCID -> 295202 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13326 - 20219														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	BALANCE
09	92490 X	59987	-0-	-32503	-0-	1595	1	54813	3	Y	3254	3026	1	1589
10	95573 X	57086	-0-	-38487	-0-	3579	9	49959	3	Y	3407	3065	1	1931
11	84180 X	53910	-0-	-30270	-0-	3748	9	46894	3	Y	3126	3187	1	1870
12	77500 X	56055	-0-	-21445	-0-	3577	1	49307	3	Y	3323	3248	1	1945
01	64542 X	53501	-0-	-11041	-0-	3439	9	46841	3	Y	2713	2611	1	2047
02	53928 X	40258	-0-	-13670	-0-	3093	1	35008	3	Y	1998	1946	1	2099
						3655	9							
						3676	1							
						2984	9							
						3052	1							
						2198	9							
GRASSHOPPER THIELE B1														
WELL #: 1H RRCID -> 295534 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 12864 PERF.13324 - 20640														
09	95070 X	61591	-0-	-33479	-0-	2218	1	54813	3	Y	4145	4040	1	535
10	87389 X	60568	-0-	-26821	-0-	4560	9	52734	3	Y	4360	4009	1	886
11	80040 X	54707	-0-	-25333	-0-	3038	1	46894	3	Y	3377	3555	1	708
12	74152 X	53268	-0-	-20884	-0-	4796	9	46712	3	Y	3515	3510	1	713
01	68324 X	44694	-0-	-23630	-0-	4098	1	39445	3	Y	2822	2798	1	737
02	52192 X	40324	-0-	-11868	-0-	3715	9	35008	3	Y	2421	2485	1	673
						2689	1							
						3867	9							
						2145	1							
						3104	9							
						2653	1							
						2663	9							
GRASSHOPPER THIELE B2														
WELL #: 2H RRCID -> 295622 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 12723 PERF.13071 - 19049														
09	80760 X	40672	-0-	-40088	-0-	1035	1	37504	3	Y	1939	1885	1	764
10	72013 X	41087	-0-	-30926	-0-	2133	9	36081	3	Y	2123	1950	1	937
11	62190 X	38052	-0-	-24138	-0-	2671	1	33868	3	Y	1672	1758	1	851
12	50654 X	38031	-0-	-12623	-0-	2335	9	33736	3	Y	1814	1807	1	858
01	46438 X	42043	-0-	-4395	-0-	2345	1	36980	3	Y	2152	2185	1	825
02	36092 X	35203	-0-	-889	-0-	1839	9	30890	3	Y	1677	1735	1	767
						2300	1							
						1995	9							
						2696	1							
						2367	9							
						2468	1							
						1845	9							
GRASSHOPPER THIELE B3														
WELL #: 3H RRCID -> 295639 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 12857 PERF.13296 - 17781														
09	129000 X	107530	-0-	-21470	-0-	5649	1	98086	3	Y	3450	3357	1	243
10	131874 X	107784	-0-	-24090	-0-	3795	9	97142	3	Y	3692	3393	1	542
11	123390 X	100723	-0-	-22667	-0-	6581	1	91182	3	Y	2916	3064	1	394
12	122419 X	100505	-0-	-21914	-0-	4061	9	90829	3	Y	3156	3145	1	405
01	116095 X	95192	-0-	-20903	-0-	6333	1	86286	3	Y	2740	2847	1	298
02	95284 X	79626	-0-	-15658	-0-	3208	9	72076	3	Y	2397	2459	1	236
						6204	1							
						3472	9							
						5892	1							
						3014	9							
						4913	1							
						2637	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
WARWICK-ARTEMIS, LLC														
BUMBLE BEE B														
WELL #: 1LH RRCID -> 296774 COMPL. DATE 03/14/2024 TOTAL DEPTH 13019 PERF.13173 - 22426														
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
09	211530 X	115453	-0-	-96077	-0-	1274 2341	1 9	111838	3	Y	2128	2184	1	926
10	185163 X	66040	-0-	-119123	-0-	1076 736	1 9	64228	3	Y	669	611	1	984
11	179190 X	91110	-0-	-88080	-0-	1347 2650	1 9	87113	3	Y	2409	2159	1	1234
12	132407 X	132407	-0-	-0-	-0-	1603 2566	1 9	128238	3	Y	2333	2450	1	1117
01	119288 X	98096	-0-	-21192	-0-	892 1576	1 9	95628	3	Y	1433	1364	1	5 8 1181
02	107744 X	78857	-0-	-28887	-0-	670 1735	1 9	76452	3	Y	1577	1543	1	1215
BUMBLE BEE B														
WELL #: 2LH RRCID -> 296844 COMPL. DATE 03/14/2024 TOTAL DEPTH 13010 PERF.13265 - 22678														
09	221880 X	126877	-0-	-95003	-0-	1401 2510	1 9	122966	3	Y	2282	2309	1	372
10	184729 X	125190	-0-	-59539	-0-	2038 1574	1 9	121578	3	Y	1431	1242	1	561
11	158820 X	117507	-0-	-41313	-0-	1750 2617	1 9	113140	3	Y	2379	2182	1	758
12	145731 X	109749	-0-	-35982	-0-	1329 2088	1 9	106332	3	Y	1898	2050	1	606
01	145731 X	100854	-0-	-44877	-0-	916 1716	1 9	98222	3	Y	1560	1429	1	9 8 728
02	118412 X	87764	-0-	-30648	-0-	747 1846	1 9	85171	3	Y	1678	1639	1	767
BUMBLE BEE B														
WELL #: 3LH RRCID -> 296863 COMPL. DATE 03/20/2024 TOTAL DEPTH 13003 PERF.13396 - 18076														
09	91530 X	64947	-0-	-26583	-0-	728 283	1 9	63936	3	Y	257	250	1	79
10	89032 X	64957	-0-	-24075	-0-	1068 185	1 9	63704	3	Y	168	146	1	101
11	84510 X	58398	-0-	-26112	-0-	884 344	1 9	57170	3	Y	313	286	1	128
12	74648 X	56544	-0-	-18104	-0-	694 318	1 9	55532	3	Y	289	306	1	111
01	73377 X	49513	-0-	-23864	-0-	454 358	1 9	48701	3	Y	325	290	1	5 8 141
02	60620 X	45523	-0-	-15097	-0-	392 365	1 9	44766	3	Y	332	325	1	148
WINDHAM A														
WELL #: 2H RRCID -> 298173 COMPL. DATE 07/18/2024 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12886 - 19879														
09	DELQ PR	135505	-0-	135505	328768	2698 7335	1 9	125472	3	Y	6668	6680	1	502
10	470611 X	141843	-0-	-328768	-0-	5878 6383	1 9	129582	3	Y	5803	5865	1	440
11	154211 X	154211	-0-	-0-	-0-	6336 6821	1 9	141054	3	Y	6201	6360	1	281
12	148966 X	148966	-0-	-0-	-0-	9222 6410	1 9	133334	3	Y	5827	6060	1	48
01	149503 X	149503	-0-	-0-	-0-	7040 6196	1 9	136267	3	Y	5633	5542	1	4 8 135
*02	124231 X	124231	-0-	-0-	-0-	935 5136	1 9	118160	3	Y	4669	4728	1	76

SUGARKANE (EAGLE FORD) WARWICK-ARTEMIS, LLC WINDHAM A											//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED //CONT.// 899023 WELL #: 3H RRCID -> 298174 COMPL. DATE 07/18/2024 TOTAL DEPTH 12974 PERF.12902 - 19945											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						
09	DELQ PR	118830	-0-	118830	312866	5559 1 4909 9	108362 3	Y			4463	4569 1				384						
10	434685 X	121819	-0-	-312866	-0-	5391 1 3748 9	112680 3	Y			3407	3475 1				316						
11	128380 X	128380	-0-	-0-	-0-	5769 1 4126 9	118485 3	Y			3751	3843 1				224						
12	124939 X	124939	-0-	-0-	-0-	3780 1 4491 9	116668 3	Y			4083	4295 1				12						
01	124772 X	124772	-0-	-0-	-0-	5298 1 4171 9	115303 3	Y			3792	3740 1		3 8		61						
02	108817 X	108817	-0-	-0-	-0-	3503 1 3372 9	101942 3	Y			3065	3109 1				17						

WINDHAM A											WELL #: 5H RRCID -> 298175 COMPL. DATE 07/20/2024 TOTAL DEPTH 12997 PERF.12980 - 20139											
09	DELQ PR	207251	-0-	207251	485537	311 1 7326 9	199614 3	Y			6660	6675 1				354						
10	673177 X	187640	-0-	-485537	-0-	5772 1 7214 9	174654 3	Y			6558	6548 1				364						
11	157681 X	157681	-0-	-0-	-0-	11901 1 4726 9	141054 3	Y			4296	4531 1				129						
12	151948 X	151948	-0-	-0-	-0-	3338 1 4164 9	144446 3	Y			3785	3902 1				12						
01	147006 X	147006	-0-	-0-	-0-	1725 1 3773 9	141508 3	Y			3430	3379 1		3 8		60						
02	122422 X	122422	-0-	-0-	-0-	1128 1 3134 9	118160 3	Y			2849	2885 1				24						

WINDHAM A											WELL #: 4H RRCID -> 298178 COMPL. DATE 07/18/2024 TOTAL DEPTH 13032 PERF.13067 - 20060											
09	DELQ PR	148474	-0-	148474	397699	5725 1 5871 9	136878 3	Y			5337	5352 1				572						
10	545605 X	147906	-0-	-397699	-0-	2606 1 4450 9	140850 3	Y			4045	4123 1				494						
11	168272 X	168272	-0-	-0-	-0-	5872 1 4420 9	157980 3	Y			4018	4136 1				376						
12	174130 X	174130	-0-	-0-	-0-	8818 1 4200 9	161112 3	Y			3818	3978 1				216						
01	137067 X	137067	-0-	-0-	-0-	2772 1 3269 9	131026 3	Y			2972	2983 1		4 8		201						
02	132084 X	132084	-0-	-0-	-0-	4036 1 2937 9	125111 3	Y			2670	2684 1				187						

SUNSET (MASSIVE-WILCOX) SHANKLIN ENERGY CO, LLC FOLEY											87222 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT 769281 WELL #: 1 S RRCID -> 254602 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7424 - 7968											CNTY: LIVE OAK
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						

SWAN LAKE (5900)			87479 110		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON									
BULL OPERATING, LLC			106449															
SEALE, SAM D. III			WELL #: 4		RRCID -> 164214		COMPL. DATE 03/20/1997		TOTAL DEPTH 7384		PERF. 5898 - 5900							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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-
02	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							
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-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							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
SWAN LAKE (7100)			87479 495		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON									
BULL OPERATING, LLC			106449															
BROOKING, G. T.			WELL #: 45		RRCID -> 240758		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 9165		PERF. 7068 - 7072							
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
SWAN LAKE (8700, FB-W)			87479 882		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON									
BULL OPERATING, LLC			106449															
SWAN SEALE			WELL #: 1		RRCID -> 280160		COMPL. DATE 04/04/2016		TOTAL DEPTH 9169		PERF. 8646 - 8650							
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

SWAN LAKE, N. (5925)												87481 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON			
BULL OPERATING, LLC												106449						
SEALE, SAM D.												WELL #: 4	RRCID -> 123230	COMPL. DATE 11/24/1986	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 5926 - 5932		
M	0	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
09	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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT				-0-
SWEET HOME (EDWARDS)												87587 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.												130426						
GRANBERRY, W. M. GAS UNIT												WELL #: 1	RRCID -> 102145	COMPL. DATE 07/26/1982	TOTAL DEPTH 13855	PERF.13506 - 13781		
09	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	228	1	3231	2	N			-0-				2
							400	3										
10	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	244	1	3287	2	N			-0-				2
							462	3										
11	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	223	1	2869	2	N			-0-				2
							462	3										
12	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	235	1	2890	2	N			-0-				2
							522	3										
01	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	234	1	2791	2	N			-0-				2
							576	3										
02	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	257	1	2669	2	N			-0-				2
							592	3										
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.												499978						
WICK GAS UNIT												WELL #: 1	RRCID -> 225155	COMPL. DATE 09/30/2010	TOTAL DEPTH 14202	PERF.13562 - 14202		
09	496	X	496	-0-	-0-	-0-	78	1	403	2	N			14				77
							15	9										
10	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N			-0-				77
11	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N			-0-				77
12	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N			-0-				77
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N			-0-				77
02	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N			-0-				77
SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, SECOND)												87777 333	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK			
WELDERXP LTD.												907320						
M&P RANCH LLC												WELL #: 1	RRCID -> 255296	COMPL. DATE 10/17/2009	TOTAL DEPTH 5005	PERF. 4770 - 4779		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-				420
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-				420
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-				420
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-				420
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-				420
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-				420
SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, UPPER)												87777 666	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK			
CARBURANTE EXPLORATION CO, LTD.												130787						
WILBURN												WELL #: 2	RRCID -> 223777	COMPL. DATE 11/16/2006	TOTAL DEPTH 4707	PERF. 4390 - 4397		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT				134
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT				134
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT				134
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT				134
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT				134
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT				134

04/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** FEBRUARY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1284

SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, UPPR) //CONT.//				87777 666	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
WELDERXP LTD.				907320													
WILBURN-RUTLEDGE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	256102	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	4916	PERF.	4529 - 4541				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5703	N	NO RPT		43
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5703	N	NO RPT		43
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5703	N	NO RPT		43
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5703	N	NO RPT		43
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5703	N	NO RPT		43
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5703	N	NO RPT		43

T-C (5600)				87875 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC				833782						
O'CONNOR				WELL #:	60	RRCID -> 160794	COMPL. DATE 11/01/1996	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 5577 - 5580
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TW (FRIO 5830)					88052 160	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON		
ANGEL OPERATING LLC					101344						
SCHUECH, IRMA "B"					WELL #:	2	RRCID -> 152485	COMPL. DATE 10/28/1994	TOTAL DEPTH	8145	PERF. 5831 - 5833
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		

TYL (WILCOX 9550)				88082 440	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
WOFFORD, C. J.				935452					
WOFFORD GAS UNIT				WELL #:	RRCID -> 187320	COMPL. DATE 09/19/2001	TOTAL DEPTH 11355	PERF. 9534 -	9540
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		55
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		55
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		55
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		55
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		55
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		55
PLUGGED AND ABANDONED				03/03/2017					

TEJAS (FRIO 4450)														
CHARRO OPERATING, L.L.C.														
CLARKSON														
88702 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
146621														
WELL #: 1 RRCID -> 290459 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4422 - 4434														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
09	1890 X	1575	-0-	-315	-0-	506	1	1069	2	N	-0-			-0-
10	1953 X	1746	-0-	-207	-0-	513	1	1233	2	N	-0-			-0-
11	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	624	1	1586	2	N	-0-			-0-
12	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	663	1	1719	2	N	-0-			-0-
01	1736 X	1723	-0-	-13	-0-	1723	2			N	-0-			-0-
02	2072 N	1293	-0-	-779	-0-	1293	2			N	-0-			-0-

TEJAS (FRIO 4500)														
T-C OIL COMPANY, LLC														
DUKE RANCH -G-														
88702 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
833782														
WELL #: 1 RRCID -> 293587 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4580 - 4591														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	1492	-0-	1492	1492	172	1	1320	2	Y	-0-			-0-

TEJAS (FRIO 4800)														
T-C OIL COMPANY, LLC														
DUKE RANCH -F-														
88702 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
833782														
WELL #: 1 RRCID -> 212605 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 4760 - 4771														
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-
02	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														
09	8822 X	8822	-0-	-0- B	-0-	943	1	7879	2	Y	-0-			-0-
10	9049 X	9049	-0-	-0- B	-0-	912	1	8137	2	Y	-0-			-0-
11	9750 X	9142	-0-	-608 B	-0-	984	1	8158	2	Y	-0-			-0-
12	10075 X	7079	-0-	-2996 B	-0-	847	1	6232	2	Y	-0-			-0-
01	10075 X	5807	-0-	-4268 B	-0-	691	1	5116	2	Y	-0-			-0-
02	8344 X	3963	-0-	-4381 B	-0-	457	1	3506	2	Y	-0-			-0-

DUKE RANCH -W-														
WELL #: 1 RRCID -> 216602 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 4913 - 4916														
09	10380 X	-0-	-0-	-10380 B	-0-					Y	-0-			71
10	10106 X	-0-	-0-	-10106 B	-0-					Y	-0-			71
11	9780 X	-0-	-0-	-9780 B	-0-					Y	-0-			71
12	5332 X	-0-	-0-	-5332 B	-0-					Y	-0-			71
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			71
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			71

DUKE RANCH -K-														
WELL #: 2 RRCID -> 236290 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 4834 - 4840														
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TEJAS (FRI0 5000)				88702 670		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621												
SHAY TRACT 3				WELL #:		RRCID -> 228737		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4912 - 4922				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	EOM BALANCE
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
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	13	7		-0-
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			
09	3030	X	2248	-0-	-782	B	-0-	240	1	2008	2	Y	-0-							-0-
10	2475	X	2475	-0-	-0-	B	-0-	249	1	2226	2	Y	-0-							-0-
11	2262	X	2262	-0-	-0-	B	-0-	243	1	2019	2	Y	-0-							-0-
12	2325	X	2224	-0-	-101	B	-0-	266	1	1958	2	Y	-0-							-0-
01	2480	X	1763	-0-	-717	B	-0-	210	1	1553	2	Y	-0-							-0-
02	2100	N	1852	-0-	-248	B	-0-	214	1	1638	2	Y	-0-							-0-

DUKE RANCH -M-			WELL #:		2	RRCID -> 255703	COMPL. DATE 03/16/2010	TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5067 - 5075
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	Y	-0-

DUKE RANCH -10-			WELL #:		1	RRCID -> 257650	COMPL.	DATE 08/12/2010	TOTAL DEPTH	5715 PERF. 5008 - 5014
09	4500 X	2673	-0-	-1827 B	-0-	286	1	2387 2	Y	-0-
10	3751 X	3121	-0-	-630 B	-0-	314	1	2807 2	Y	-0-
11	3330 X	2877	-0-	-453 B	-0-	310	1	2567 2	Y	-0-
12	3317 X	3004	-0-	-313 B	-0-	360	1	2644 2	Y	-0-
01	4752 X	4752	-0-	-0- B	-0-	565	1	4187 2	Y	-0-
02	2905 X	2905	-0-	-0- B	-0-	335	1	2570 2	Y	-0-

TEJAS (FRI0 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
09	8370	X	7308	-0-	-1062	-0-	781	1	6527	2	Y	-0-		-0-
10	9765	X	8433	-0-	-1332	-0-	850	1	7583	2	Y	-0-		-0-
11	9450	X	6625	-0-	-2825	-0-	713	1	5912	2	Y	-0-		-0-
12	9765	X	7118	-0-	-2647	-0-	852	1	6266	2	Y	-0-		-0-
01	9579	X	7219	-0-	-2360	-0-	859	1	6360	2	Y	-0-		-0-
02	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	922	1	7073	2	Y	-0-		-0-

DUKE RANCH -M-				WELL #:		2	RRCID -> 214431	COMPL. DATE 02/03/2006	TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5192 - 5212
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

TEJAS (FRIO 5100)			//CONT.//		88702 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD								
T-C OIL COMPANY, LLC			//CONT.//		833782														
DUKE RANCH -S-			WELL #:		1	RRCID -> 220279		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH	5783	PERF. 5174	-	5184					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
DUKE RANCH -10-			WELL #:		1	RRCID -> 220567		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH	5715	PERF. 5243	-	5266					
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-	
02	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					
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-	
02	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					
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-	
02	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					
09	8520 #	-0-	-0-	-8520		-0-						Y	-0-					-0-	
10	8556 #	-0-	-0-	-8556		-0-						Y	-0-					-0-	
11	7500 #	-0-	-0-	-7500		-0-						Y	-0-					-0-	
12	3379 #	-0-	-0-	-3379		-0-						Y	-0-					-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
TELFERNER (4600)					88732 222	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA								
FIELD PETROLEUM CORP.					266906														
VICTORIA REGIONAL AIRPORT			WELL #:		1	RRCID -> 184371		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4641	-	4647					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	

TELFERNER (4600)		//CONT.//		88732 222	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA	
FIELD PETROLEUM CORP.		//CONT.//		266906						
VICTORIA REGIONAL AIRPORT		WELL #:		3	RRCID -> 192017		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 5179 PERF. 4310 - 4324	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TELFERNER, EAST (4600)				88733 225	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
DEAN		WELL #:		7	RRCID -> 291525		COMPL. DATE 05/12/2021		TOTAL DEPTH 5276 PERF. 4413 - 4416	
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TELFERNER, EAST (5150 FRI0)				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	
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TELFERNER, NORTH (1150)				88734 100	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION				178030						
FIMBLE, EDWIN C.		WELL #:		1	RRCID -> 211146		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 4515 PERF. 1151 - 1154	
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-	-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-	-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-	-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-	-0-
*01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TELFERNER, NORTH (1330)				88734 140	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA	
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION				178030						
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE		WELL #:		2	RRCID -> 196592		COMPL. DATE 07/24/2002		TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1314 - 1322	
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-	-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-	-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-	-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-	-0-
*01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TELFERNER, NORTH (2050)			88734 175	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA										
FIELD PETROLEUM CORP.			266906															
BUHLER "B"			WELL #: 1	RRCID -> 242928	COMPL. DATE 10/14/2008	TOTAL DEPTH 4798	PERF. 2239	-	2241									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
TELFERNER, NORTH (3600 FRI0)			88734 664	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA										
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION			178030															
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE			WELL #: 7	RRCID -> 227350	COMPL. DATE 05/17/2006	TOTAL DEPTH 4551	PERF. 3245	-	3252									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TEN-TEN (FRI0 3600)			88771 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE										
DURANGO RESOURCES CORP.			235945															
WICKER, E. H.			WELL #: 1	RRCID -> 172086	COMPL. DATE 11/25/1998	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 3704	-	3712									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WICKER, E. H.			WELL #: B 1	RRCID -> 176130	COMPL. DATE 11/12/1999	TOTAL DEPTH 3810	PERF. 3694	-	3696									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TERRELL POINT (CATAHOULA)			88880 052	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD										
RINCON PETROLEUM CORPORATION			712336															
TERRELL, ETTA 'B'			WELL #: 5W	RRCID -> 292936	COMPL. DATE 02/10/2007	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 3348	-	3368									
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-	
02	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									
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

TERRELL POINT (3915)														
WESTERN ENERGY GROUP, LLC														
MARKS														
					88880 384	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					911874									
					WELL #:	1 R	RRCID ->	256617	COMPL. DATE	04/20/2010	TOTAL DEPTH	5055	PERF.	3804 - 3884
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		47							-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		47							-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		47							-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		47							-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		47							-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		47							-0-
TERRELL POINT (4050)														
RINCON PETROLEUM CORPORATION														
TERRELL, ETTA "A"														
					88880 572	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
					712336									
					WELL #:	17	RRCID ->	177212	COMPL. DATE	03/13/2000	TOTAL DEPTH	8011	PERF.	3945 - 3950
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							-0-
TERRYVILLE (4800)														
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.														
WILLIAMS														
					88923 600	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
					606055									
					WELL #:	1	RRCID ->	216497	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	5281	PERF.	4608 - 4611
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							-0-
TEXAM (COLE)														
ORIGIN PRODUCTION GROUP LLC														
SWANSON ET AL														
					89052 142	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					625629									
					WELL #:	2A	RRCID ->	123680	COMPL. DATE	03/10/1987	TOTAL DEPTH	2719	PERF.	1897 - 1901
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-							-0-
RHODE, D.W.														
					WELL #:	2	RRCID ->	152853	COMPL. DATE	12/13/1994	TOTAL DEPTH	2615	PERF.	1788 - 1794
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-							-0-
TEXAM (QUEEN CITY)														
WEEK-END OIL COMPANY														
REAGAN, L. A.														
					89052 284	NON-ASSOCIATED					EXEMPT			
					905005									
					WELL #:	1	RRCID ->	082124	COMPL. DATE	06/03/1977	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5812 - 5815
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-							-0-

TEXANA (6300)			89084 551		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON						
COOK, LEO D.			174335												
CLEMENT, G. S.			WELL #: 5 H		RRCID -> 053663		COMPL. DATE 03/10/1972		TOTAL DEPTH 6704		PERF. 6308 - 6320				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	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				
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-
02	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				
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-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TEXANA (6500 FRI0)			89084 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
COOK, LEO D.			174335												
CLÉMENTS, GEORGE S.			WELL #: 5 H		RRCID -> 036014		COMPL. DATE 04/21/1965		TOTAL DEPTH 6704		PERF. 6439 - 6444				
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TEXANA (6550)			89084 754		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
MCDANIEL, D. L.			545375												
SIMONS, M. K.			WELL #: 3 F		RRCID -> 034783		COMPL. DATE 10/08/1964		TOTAL DEPTH 6720		PERF. 6528 - 6531				
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-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TEXANA, N. (FRIO 6175) TC OIL AND GAS, LLC WESTHOFF RANCH															89086 095 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON				
															840303				
															WELL #: 1 RRCID -> 269677 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6196 - 6202				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
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	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						42	
TEXANA, NORTH (FRIO 6900) MISSION RIVER SYSTEMS, INC. FRANKLIN-VANCE UNIT															89086 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON				
															570411				
															WELL #: 1 RRCID -> 149069 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6860 - 6862				
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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						54	
TEXANA, NORTH (5550) SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. SIMONS, T. K.															89086 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON				
															767534				
															WELL #: 1 RRCID -> 165416 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 5520 - 5524				
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	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						292	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2009																			
TEXANA, NORTH (5800) SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. SIMONS, T. K.															89086 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON				
															767534				
															WELL #: 1 RRCID -> 034930 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5200 - 5210				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
TEXANA, NORTH (5850) SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. MENEFFEE															89086 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON				
															767534				
															WELL #: 7 RRCID -> 112729 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5854 - 5858				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

THE PRINCE (YEGUA) TC OIL AND GAS, LLC FENNER UNIT				89247 495 840303 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 262870		ONE WELL COMPL. DATE 10/14/2010		CNTY: JACKSON TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6287 - 6324						
M 0	ALLOW 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292
THE RAPTURE (DELTA) HOME PETROLEUM CORP. HENDERSON, ET AL GAS UNIT				89249 080 396852 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED RRCID -> 204737		CAPACITY COMPL. DATE 10/18/2004		CNTY: LAVACA TOTAL DEPTH 17723 PERF.17309 - 17328						
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-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
HUNT OIL COMPANY BORCHERS A19				416330 WELL #: 1		RRCID -> 218851		COMPL. DATE 05/30/2005		TOTAL DEPTH 18089 PERF.16860 - 17276						
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
02	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						
09	600 N	556	-0-	-44 B	-0-	56	1	500	3	N	-0-					4
10	744 N	494	-0-	-250 B	-0-	44	1	450	3	N	-0-					4
11	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	60	1	562	3	N	-0-					4
12	589 N	572	-0-	-17 B	-0-	62	1	510	3	N	-0-					4
01	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	22	1	578	3	N	-0-					4
02	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	56	1	710	3	N	-0-					4
THE RAPTURE (MAGNOLIA) HOME PETROLEUM CORP. HENDERSON ET AL GAS UNIT				89249 200 396852 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED RRCID -> 208259		CAPACITY COMPL. DATE 07/11/2005		CNTY: LAVACA TOTAL DEPTH 17723 PERF.15428 - 17328						
09	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
10	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
11	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
12	2511 N	2306	-0-	-205	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
01	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
02	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
HENDERSON ET AL GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 212164		COMPL. DATE 08/28/2005		TOTAL DEPTH 16500 PERF.15688 - 16125						
09	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
10	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
11	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
12	1395 N	1152	-0-	-243	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
01	1147 N	805	-0-	-342	-0-	805	2			N	-0-					-0-
02	1008 N	988	-0-	-20	-0-	988	2			N	-0-					-0-

THE RAPTURE (12700 SAND) FOWLER OIL & GAS LLC JACOBS RANCH				89249 750 100396 WELL #:			NON-ASSOCIATED RRCID -> 185660		CAPACITY COMPL. DATE 11/30/2005				CNTY: LAVACA TOTAL DEPTH 15676 PERF.13552 - 13556						
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
JACOBS RANCH				WELL #:			12	RRCID -> 214498		COMPL. DATE 05/14/2006				TOTAL DEPTH 14517 PERF.12986 - 13632					
09	608	X	608	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	530	2	N	-0-						-0-
10	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	2159	2	N	-0-						-0-
11	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1957	2	N	-0-						-0-
12	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	3266	2	N	-0-						-0-
*01	413	X	413	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	327	3	N	-0-						-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
THEIS, SOUTH(SLICK FIRST) CENTRAL GULF PETROLEUM INC CARPENTER				89275 400 100403 WELL #:			NON-ASSOCIATED RRCID -> 218491		PRORATED COMPL. DATE 01/04/2006				CNTY: BEE TOTAL DEPTH 9180 PERF. 9030 - 9068						
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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						105
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-			07/11/2021												
RECLASSIFIED TO OIL																			
HYDROCARBON OPERATING, INC. LOONEY GAS UNIT				421166 WELL #:			1	RRCID -> 294995		COMPL. DATE 02/26/2023				TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9484 - 9511					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				68135															
09	33960		24654	-0-	-9306	B	58829	24100	2	554	9	N	504	575	1				170
10	30442		25723	-0-	-4719	B	54110	25197	2	526	9	N	478	578	1				70
11	29460		22026	-0-	-7434	B	46676	21529	2	497	9	N	452	377	1				145
12	25482	N	23066	-0-	-2416	B	44260	22498	2	568	9	N	516	390	1				271
01	25730	N	18633	-0-	-7097	B	37163	18139	2	494	9	N	449	389	1				331
02	0	N	17688	-0-	-17688	B	54851	17310	2	378	9	N	344	384	1				291
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				54851															
PALEO OIL COMPANY LLC KELLY GAS UNIT				635131 WELL #:			1	RRCID -> 225891		COMPL. DATE 01/05/2007				TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9669 - 9708					
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															

THIGPEN (CATAHOULA)			89359 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD		
RBC ENERGY SERVICES, LLC			685816					
HRP			WELL #: 4	RRCID -> 270981	COMPL. DATE 09/22/2012	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2901 - 2916
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	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
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-
02	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
THREE RIVERS (EDWARDS)			89716 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK		
BLACKBRUSH O & G, LLC			073059					
SCHULZ 2H GAS UNIT			WELL #: 2H	RRCID -> 165379	COMPL. DATE 09/22/1997	TOTAL DEPTH	14800	PERF.13120 - 13320
09	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	345 2	2826 3	-0-
10	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	212 2	2484 3	-0-
11	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007 3	N	-0-
12	3069 X	2267	-0-	-802	-0-	268 2	1999 3	-0-
01	3069 X	2527	-0-	-542	-0-	160 2	2367 3	-0-
02	2772 X	2138	-0-	-634	-0-	320 2	1818 3	-0-
HARRY SCHULTZ GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 215289	COMPL. DATE 10/03/2005	TOTAL DEPTH	13388	PERF.12996 - 15836
09	3270 X	2897	-0-	-373	-0-	315 2	2582 3	-0-
10	3317 X	2898	-0-	-419	-0-	228 2	2670 3	-0-
11	3210 X	2729	-0-	-481	-0-	2729 3	N	-0-
12	3317 X	2802	-0-	-515	-0-	331 2	2471 3	-0-
01	3007 X	2646	-0-	-361	-0-	168 2	2478 3	-0-
02	2716 X	2382	-0-	-334	-0-	356 2	2026 3	-0-
HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 221418	COMPL. DATE 09/07/2006	TOTAL DEPTH	13347	PERF.13000 - 14805
09	6570 X	1046	-0-	-5524	-0-	114 2	932 3	-0-
10	6789 X	1308	-0-	-5481	-0-	103 2	1205 3	-0-
11	6570 X	1191	-0-	-5379	-0-	1191 3	N	-0-
12	13126 X	13126	-0-	-0-	-0-	1550 2	11576 3	-0-
01	8201 X	8201	-0-	-0-	-0-	520 2	7681 3	-0-
02	8058 X	8058	-0-	-0-	-0-	1205 2	6853 3	-0-

THREE RIVERS (EDWARDS)													CNTY: LIVE OAK														
BLACKBRUSH O & G, LLC																											
SCHULZ 4H GAS UNIT																											
WELL #: 2													RRCID -> 226839			COMPL. DATE 03/19/2007			TOTAL DEPTH 13364			PERF.12910 - 15886					
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM						
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
09	300	N	293	-0-		-7	-0-		32	2	261	3	N		-0-					-0-							
10	310	N	302	-0-		-8	-0-		24	2	278	3	N		-0-					-0-							
11	300	N	291	-0-		-9	-0-		291	3			N		-0-					-0-							
12	310	N	300	-0-		-10	-0-		35	2	265	3	N		-0-					-0-							
01	310	N	300	-0-		-10	-0-		19	2	281	3	N		-0-					-0-							
02	280	N	267	-0-		-13	-0-		40	2	227	3	N		-0-					-0-							
SCHULZ 5H GAS UNIT													WELL #: 2			RRCID -> 229704			COMPL. DATE 05/07/2007			TOTAL DEPTH 13422			PERF.13050 - 16275		
09	1110	N	1051	-0-		-59	-0-		114	2	937	3	N		-0-					-0-							
10	2173	N	2173	-0-		-0-	-0-		171	2	2002	3	N		-0-					-0-							
11	943	N	943	-0-		-0-	-0-		943	3			N		-0-					-0-							
12	1095	N	1095	-0-		-0-	-0-		129	2	966	3	N		-0-					-0-							
01	2077	N	924	-0-		-1153	-0-		59	2	865	3	N		-0-					-0-							
02	868	N	763	-0-		-105	-0-		114	2	649	3	N		-0-					-0-							
HARRY SCHULZ GAS UNIT													WELL #: 2			RRCID -> 229986			COMPL. DATE 08/28/2006			TOTAL DEPTH 13742			PERF.13255 - 13373		
09	1187	N	1187	-0-		-0-	-0-		129	2	1058	3	N		-0-					-0-							
10	1178	N	1178	-0-		-0-	-0-		93	2	1085	3	N		-0-					-0-							
11	1118	N	1118	-0-		-0-	-0-		1118	3			N		-0-					-0-							
12	1060	N	1060	-0-		-0-	-0-		125	2	935	3	N		-0-					-0-							
*01	972	N	972	-0-		-0-	-0-		62	2	910	3	N		-0-					-0-							
02	855	N	855	-0-		-0-	-0-		128	2	727	3	N		-0-					-0-							
SCHULZ 2H GAS UNIT													WELL #: 3			RRCID -> 231500			COMPL. DATE 08/09/2007			TOTAL DEPTH 13302			PERF.13099 - 15867		
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					-0-							
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					-0-							
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					-0-							
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					-0-							
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					-0-							
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					-0-							
SCHULZ 5H GAS UNIT													WELL #: 3			RRCID -> 232332			COMPL. DATE 09/15/2007			TOTAL DEPTH 13383			PERF.13054 - 15638		
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					-0-							
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					-0-							
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					-0-							
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					-0-							
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					-0-							
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					-0-							
SCHULZ 3H GAS UNIT													WELL #: 2			RRCID -> 232515			COMPL. DATE 11/03/2007			TOTAL DEPTH 13308			PERF.12994 - 16094		
09	3180	X	1684	-0-		-1496	-0-		183	2	1501	3	N		-0-					-0-							
10	3286	X	944	-0-		-2342	-0-		74	2	870	3	N		-0-					-0-							
11	1350	X	369	-0-		-981	-0-		369	3			N		-0-					-0-							
12	1736	X	467	-0-		-1269	-0-		55	2	412	3	N		-0-					-0-							
01	1736	X	751	-0-		-985	-0-		48	2	703	3	N		-0-					-0-							
02	1568	X	629	-0-		-939	-0-		94	2	535	3	N		-0-					-0-							
HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT													WELL #: 2			RRCID -> 233762			COMPL. DATE 07/19/2008			TOTAL DEPTH 13331			PERF.13376 - 16287		
09	3000	N	3964	-0-		964	7935		431	2	3533	3	N		-0-					-0-							
10	9880	X	1945	-0-		-7935	-0-		153	2	1792	3	N		-0-					-0-							
11	2640	X	1280	-0-		-1360	-0-		1280	3			N		-0-					-0-							
12	2728	X	1853	-0-		-875	-0-		219	2	1634	3	N		-0-					-0-							
01	2728	X	1631	-0-		-1097	-0-		103	2	1528	3	N		-0-					-0-							
02	2464	X	906	-0-		-1558	-0-		135	2	771	3	N		-0-					-0-							

THREE RIVERS (EDWARDS)														CNTY: LIVE OAK	
BLACKBRUSH O & G, LLC															
MCNEILL GAS UNIT															
				//CONT.//	89716 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
				//CONT.//	073059										
				WELL #:	1	RRCID -> 233952				COMPL. DATE 02/15/2008				TOTAL DEPTH 13356 PERF.13170 - 14768	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-						N	-0-			-0-
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-			28 2		327 3	N	-0-			-0-
11	300 N	207	-0-	-93	-0-			207 3			N	-0-			-0-
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-			24 2		178 3	N	-0-			-0-
01	341 N	226	-0-	-115	-0-			14 2		212 3	N	-0-			-0-
02	196 N	156	-0-	-40	-0-			23 2		133 3	N	-0-			-0-
HARRY SCHULTZ GAS UNIT															
				WELL #:	3	RRCID -> 234600				COMPL. DATE 02/29/2008				TOTAL DEPTH 13292 PERF.13103 - 15408	
09	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-			235 2		1925 3	N	-0-			-0-
10	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-			182 2		2129 3	N	-0-			-0-
11	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-			2715 3			N	-0-			-0-
12	3100 N	3103	-0-	3	-0-	3		366 2		2737 3	N	-0-			-0-
*01	2643 N	2640	-0-	-3	-0-			167 2		2473 3	N	-0-			-0-
*02	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-			363 2		2063 3	N	-0-			-0-
THREE RIVERS SWD															
				WELL #:	2	RRCID -> 237846				COMPL. DATE 06/24/2008				TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2521 - 2558	
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-
02	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	
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-			4 2		35 3	N	-0-			-0-
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-			4 2		47 3	N	-0-			-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-			50 3			N	-0-			-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-			6 2		41 3	N	-0-			-0-
01	62 N	30	-0-	-32	-0-			2 2		28 3	N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-						N	-0-			-0-
MCNEILL GAS UNIT															
				WELL #:	2	RRCID -> 239424				COMPL. DATE 08/10/2008				TOTAL DEPTH 13378 PERF.13376 - 15906	
09	807 N	807	-0-	-0-	-0-			88 2		719 3	N	-0-			-0-
10	1767 N	1610	-0-	-157	-0-			127 2		1483 3	N	-0-			-0-
11	2250 N	1637	-0-	-613	-0-			1637 3			N	-0-			-0-
12	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-			147 2		1096 3	N	-0-			-0-
01	1612 N	750	-0-	-862	-0-			48 2		702 3	N	-0-			-0-
02	1540 N	1404	-0-	-136	-0-			210 2		1194 3	N	-0-			-0-
TIGER BEND (FRIO 1350)														CNTY: LAVACA	
FOWLER OIL & GAS LLC															
HOFFER															
				WELL #:	2	RRCID -> 193478				COMPL. DATE 04/03/2002				TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1353 - 1357	
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-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TIGER BEND (FRIO 1350)															//CONT.//					89904 080					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LAVACA														
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC															HOFFER					WELL #:					1					RRCID -> 254175					COMPL. DATE 05/19/2009					TOTAL DEPTH 1609					PERF. 1378 - 1384				
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE																											
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-																												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-																												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-																												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-																												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-																												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-																												
TIGER BEND (WILCOX)																																																	
MOSLEY OIL & GAS INC															MOLSON					89904 300					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LAVACA														
															WELL #:					1					RRCID -> 221864					COMPL. DATE 07/24/2006					TOTAL DEPTH 9300					PERF. 8614 - 8624									
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								N	NO RPT						12																												
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								N	NO RPT						12																												
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								N	NO RPT						12																												
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								N	NO RPT						12																												
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								N	NO RPT						12																												
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								N	NO RPT						12																												
LGDC CORPORATION																																																	
FOSTERS															500227					WELL #:					1					RRCID -> 229787					COMPL. DATE 12/13/2006					TOTAL DEPTH 8700					PERF. 8294 - 8314				
09	P&A	COND	-0-	-0-	B	-0-								N	-0-						28																												
10	P&A	COND	-0-	-0-	B	-0-								N	-0-						28																												
11	P&A	COND	-0-	-0-	B	-0-								N	-0-						28																												
12	P&A	COND	-0-	-0-	B	-0-								N	-0-						28																												
01	P&A	COND	-0-	-0-	B	-0-								N	-0-						28																												
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	B	-0-								N	NO RPT						28																												
PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2018																																																	
TOM LYNE (LULING 8800)																																																	
D90 ENERGY, LLC															SWIERC SWD					90504 254					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK														
															WELL #:					1					RRCID -> 187063					COMPL. DATE 03/04/2004					TOTAL DEPTH 3502					PERF. 2970 - 3010									
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-																												
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-																												
TOM LYNE (LULING 8800 EAST)																																																	
D90 ENERGY, LLC															SWIERC G. U.					90504 255					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: LIVE OAK														
															WELL #:					2					RRCID -> 178849					COMPL. DATE 10/03/1997					TOTAL DEPTH 9650					PERF. 8854 - 8858									
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-																												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-																												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-																												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-																												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-																												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-																												

TOM LYNE, EAST (BASAL LULING)				90505 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK			
D90 ENERGY, LLC				195797						
SWIERC				WELL #: 3	RRCID -> 249432	COMPL. DATE 12/23/2008	TOTAL DEPTH 11720	PERF. 8954	-	8988
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOM LYNE, EAST (SLICK)				90505 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK			
D90 ENERGY, LLC				195797						
SWIERC G. U.				WELL #: 1T	RRCID -> 193210	COMPL. DATE 04/13/2002	TOTAL DEPTH 10958	PERF. 7991	-	7997
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOM LYNE, EAST (WILCOX 8400)				90505 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK			
D90 ENERGY, LLC				195797						
SWIERC G. U.				WELL #: 1-C	RRCID -> 161997	COMPL. DATE 11/22/1996	TOTAL DEPTH 10958	PERF. 8478	-	8504
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOM LYNNE, EAST (1ST MAS. STRGR)				90505 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK			
D90 ENERGY, LLC				195797						
SWIERC G.U.				WELL #: 4	RRCID -> 217640	COMPL. DATE 06/03/2008	TOTAL DEPTH 10970	PERF.10404	-	10424
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-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOM LYNE, N. (WILCOX 9350)				90506 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK			
REMORA OPERATING, LLC				701613						
LYNE, T. J.				WELL #: 22UT	RRCID -> 155997	COMPL. DATE 09/01/1995	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 9288	-	9390
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 9350)		//CONT.//		90506 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
WAGNER OIL COMPANY				891175							
SCHREINER, K. W.		WELL #:		2-U	RRCID -> 150982	COMPL. DATE 07/26/2015	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 9275	-	9376	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	5970 X	5931	-0-	-39	-0-	540 1	5355 3	Y	33	63 1	103
10	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	36 9	5597 3	Y	40		143
11	6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	519 1	6110 3	Y	81		224
12	6671 X	6671	-0-	-0-	-0-	44 9	6032 3	Y	91	164 1	151
01	6169 X	5764	-0-	-405	-0-	536 1	5178 3	Y	62	63 1	150
02	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	89 9	4155 3	Y	29		179
						539 1					
						100 9					
						518 1					
						68 9					
						444 1					
						32 9					

SCHREINER K. W.		WELL #:		4	RRCID -> 155029	COMPL. DATE 05/03/1995	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9316	-	9378	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		141
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		141
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		141
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		141
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		141
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		141

WAGNER OIL COMPANY				891175							
SCHREINER, K.W.		WELL #:		1	RRCID -> 130181	COMPL. DATE 02/03/1989	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9842	-	9888	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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	
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-
02	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							
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
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85
02	DLQ G-10	-0-	-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					
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TULLIS		WELL #: 1 C		RRCID -> 076878		COMPL. DATE 10/09/1976		TOTAL DEPTH 4162		PERF. 2207 - 2212					
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOM LYNE, NE. (HOCKLEY E)		90508 396		ASSOCIATED		ONE WELL								CNTY: LIVE OAK	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836													
T.K.E. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 239144		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3110 - 3140					
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TULLIS 216		WELL #: 3		RRCID -> 280831		COMPL. DATE 09/02/2016		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2150 - 2545					
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-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					
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOM OCONNOR		//CONT.//		90534 001	ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		102	RRCID -> 151521		COMPL. DATE 09/16/1994		TOTAL DEPTH		6091 PERF. 5612 -	5627				
M	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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-
02	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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	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			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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-
02	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			
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-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

TOM OCONNOR (2050)				90534 105	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
MAUDE WILLIAMS ET AL 'B'				WELL #:	36	RRCID -> 281674		COMPL. DATE 09/08/2016		TOTAL DEPTH		6500 PERF. 2063 -	2069			
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-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

TOM O'CONNOR (2830)			90534 137		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
MAUDE WILLIAMS, ET AL -B-			WELL #:	36	RRCID ->	143855	COMPL. DATE	07/17/1992	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	2834 -	2839		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS.			WELL #:	88	RRCID ->	250229	COMPL. DATE	06/05/2009	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2862 -	2866		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

REILLY, ANNIE ET VIR			WELL #:	13	RRCID ->	279870	COMPL. DATE	06/08/2015	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	3244 -	3248		
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-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOM O'CONNOR (3250)		//CONT.//		90534 175	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		41	RRCID -> 281173	COMPL. DATE 09/17/2016	TOTAL DEPTH 5925	PERF. 3324	-	3330	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
TOM O'CONNOR (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	
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
TOM O'CONNOR (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	
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		4G	RRCID -> 220944	COMPL. DATE 06/30/2008	TOTAL DEPTH 5980	PERF. 3450	-	3462	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
MAUDE WILLIAMS ET AL -A-		WELL #:		40	RRCID -> 286558	COMPL. DATE 12/05/2018	TOTAL DEPTH 5925	PERF. 3572	-	3578	
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-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-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							
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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							
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-	
02	14B2 EXT	-0-	-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							
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-	
02	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							
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-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HEARD, FANNIE V.W. MRS.				WELL #: 64 F		RRCID -> 004416		COMPL. DATE 12/17/1961		TOTAL DEPTH 4605		PERF. 3916 - 3922							
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-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

TOM OCONNOR (3900)		//CONT.//		90534 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
LAMBERT, M. F.		WELL #:		66	RRCID -> 209879		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 5918 PERF. 4040 - 4046							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		69	RRCID -> 217522		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3906 - 3912							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HEARD, CLEMENT		WELL #:		3G	RRCID -> 250402		COMPL. DATE 06/08/2009		TOTAL DEPTH 5980 PERF. 3908 - 3913							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		12	RRCID -> 261055		COMPL. DATE 04/25/2011		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3967 - 3972							
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOM OCONNOR (4050)				90534 307	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		70	RRCID -> 069867		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3918 - 3948							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR (4200)															90534 315					NON-ASSOCIATED					SALVAGE					CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY															386310																			
OCONNOR, THOMAS -A-															WELL #: 112					RRCID -> 116554					COMPL. DATE 04/30/1985					TOTAL DEPTH 4493 PERF. 4179 - 4196				
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-													
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-													
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-													
02	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														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-													
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-													
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-													
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-													
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-													
02	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														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-													
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-													
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-													
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-													
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-													
02	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														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-													
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-													
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-													
02	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														
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-													
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-													
HEARD, FANNIE V. W. MRS.					WELL #: 66					RRCID -> 139252					COMPL. DATE 04/22/1991					TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4109 - 4123														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-													
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-													
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-													
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-													
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-													
02	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														
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-													
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-													

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:		9	RRCID -> 147369		COMPL. DATE 08/27/1993		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 4183 - 4197			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	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			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	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			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	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			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	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			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS -C-		WELL #:		40	RRCID -> 166198		COMPL. DATE 11/14/1997		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 4155 - 4170			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	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			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		77	RRCID -> 171177		COMPL. DATE 03/26/1998		TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4167	-	4184		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-				Y	NO RPT		-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-				Y	NO RPT		-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-				Y	NO RPT		-0-
02	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
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-
02	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
09	14B2 EXT	-0-		-0-		-0-		-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-		-0-		-0-		-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-		-0-		-0-		-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-		-0-		-0-		-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-		-0-		-0-		-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-		-0-		-0-		-0-				Y	-0-		-0-

O'CONNOR, THOMAS "C"				WELL #:		68	RRCID -> 219427		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH	4515	PERF. 4123	-	4138
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-				Y	NO RPT		-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-				Y	NO RPT		-0-

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		95	RRCID ->	221832	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	4502	PERF. 4110 -	4127
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	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
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEARD, FANNIE, V. W. MRS.		WELL #:		79	RRCID ->	237037	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	4515	PERF. 4110 -	4124
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:		10	RRCID ->	263007	COMPL. DATE	08/25/2011	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4167 -	4181
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

TOM O'CONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
THOMAS O'CONNOR "C"		WELL #:		50	RRCID ->	267124	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	5895	PERF. 4152 -	4166	
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
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-
02	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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (4830)		//CONT.//		90534 393	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
O'CONNOR, THOMAS -A-		WELL #:		34	RRCID ->	157803	COMPL. DATE	01/30/1996	TOTAL DEPTH	6495	PERF.	4823	-	483			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	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		
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-
02	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		
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-
02	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			
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOM O'CONNOR(4900)				90534 395	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
O'CONNOR, THOMAS -A-		WELL #:		92	RRCID ->	137686	COMPL. DATE	10/03/1990	TOTAL DEPTH	5909	PERF.	4888	-	4894			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS.				WELL #:	50	RRCID ->	150604	COMPL. DATE	06/22/1994	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	4810	-	4822		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #: 60		RRCID -> 170973		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5916	
											PERF. 4923 - 4930	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #: 35		RRCID -> 176646		COMPL. DATE 01/06/2000		TOTAL DEPTH 5915		PERF. 4901 - 4906	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

O'CONNOR, THOMAS -C-			WELL #: 42-L		RRCID -> 188439		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 4868 - 4874	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #: 4		RRCID -> 215224		COMPL. DATE 09/27/2005		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 4842 - 4852	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOM O'CONNOR (4910)		//CONT.//		90534 396	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
CLEMENT HEARD		WELL #:		30	RRCID ->	247337	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	6100 PERF. 4564 - 4571				
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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
02	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			
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-
02	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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOM O'CONNOR (4925)		//CONT.//		90534 398	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
O'CONNOR, THOMAS -A-		WELL #:		74	RRCID ->	143490	COMPL. DATE	04/01/1992	TOTAL DEPTH	5927 PERF. 4948 - 4954				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (4925)		//CONT.//		90534 398	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		32	RRCID -> 279470		COMPL. DATE 06/10/2015		TOTAL DEPTH 5912 PERF. 4853 - 4861					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOM O'CONNOR (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					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	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					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		67	RRCID -> 081723		COMPL. DATE 03/28/1979		TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4889 - 4894					
09	2130	N	-0-	-0-	-2130	-0-				Y	-0-			-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	73	1	3	2	Y	-0-		-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	86	1	7	2	Y	-0-		-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	134	1	8	2	Y	-0-		-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	122	1	3	2	Y	-0-		-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	1	2	Y	-0-		-0-
							45	5						
O'CONNOR, THOMAS -D-		WELL #:		9	RRCID -> 198788		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4963 - 4976					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOM O'CONNOR (5050, EAST)				90534 425	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		71	RRCID -> 202726		COMPL. DATE 04/07/2004		TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5116 - 5128					
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-
02	T. A.	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 #:		H 61	RRCID ->	219870	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	5870	PERF. 5045 - 5057							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	AMT	CODE	* DISPOSITIONS	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	
02	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							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
TOM OCONNOR (5100, EAST)				90534 475	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO									
HILCORP ENERGY COMPANY				386310														
LAMBERT, M. F.		WELL #:		G 8	RRCID ->	038501	COMPL. DATE	06/11/2024	TOTAL DEPTH	5415	PERF. 3230 - 3270							
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-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							
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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							
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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							
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	

TOM OCONNOR (5200, EAST)			//CONT.//		90534 525	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
MARY CLAIRE BAUER ET VIR			WELL #:		10	RRCID -> 255287		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH	7800	PERF. 5110	-	5115			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
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-
02	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			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS.			WELL #:		19	RRCID -> 259998		COMPL. DATE 11/11/2010		TOTAL DEPTH	5925	PERF. 5170	-	5176			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS.			WELL #:		76	RRCID -> 274512		COMPL. DATE 02/12/2014		TOTAL DEPTH	7812	PERF. 5090	-	5094			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE		BALANCE	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
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-	
02	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							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
O'CONNOR, THOMAS "A"			WELL #: 24		RRCID -> 192125		COMPL. DATE 01/17/2024		TOTAL DEPTH 5902		PERF. 5264 - 5282							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
02	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							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
02	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							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
02	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							
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
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-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

TOM O'CONNOR (5400 SAND)			90534 625	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310							
O'CONNOR, THOMAS "A"			WELL #: 32	RRCID -> 187875	COMPL. DATE 12/31/2001	TOTAL DEPTH	5960	PERF. 5340	-	5358
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
O'CONNOR, THOMAS "A"			WELL #: 65	RRCID -> 269860	COMPL. DATE 03/11/2008	TOTAL DEPTH	5969	PERF. 5534	-	5538
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
REILLY, ANNIE ET VIR			WELL #: 22	RRCID -> 270563	COMPL. DATE 10/21/2013	TOTAL DEPTH	6799	PERF. 5362	-	5372
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
THOMAS O'CONNOR "A"			WELL #: 71	RRCID -> 271491	COMPL. DATE 08/27/2018	TOTAL DEPTH	5930	PERF. 5538	-	5552
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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOM O'CONNOR (5410)			90534 637	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310							
O'CONNOR, THOMAS -C-			WELL #: 11	RRCID -> 180778	COMPL. DATE 10/11/2000	TOTAL DEPTH	5920	PERF. 5442	-	5447
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CLEMENT HEARD			WELL #: 35	RRCID -> 260691	COMPL. DATE 02/16/2011	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5354	-	5362
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HEARD, CLEMENT			WELL #:	21	RRCID ->	229397	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	5440 - 5446				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
02	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				
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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
O'CONNOR, THOMAS -C-			WELL #:	32	RRCID ->	286807	COMPL. DATE	03/25/2019	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	5372 - 5378				
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-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
TOM OCONNOR (5450 SAND)			90534 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
HEARD, MRS. FANNIE V. W.			WELL #:	3	RRCID ->	174395	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	5921	PERF.	N/A				
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
O'CONNOR, THOMAS -C-			WELL #:	10	RRCID ->	179384	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	5916	PERF.	5436 - 5446				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
02	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
02	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
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-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TOM OCONNOR (5500 SAND)		//CONT.//		90534 725	ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		18	RRCID -> 207236	COMPL. DATE 03/09/2005	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 5457	-	5464
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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
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-
02	0 #	-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
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOM O'CONNOR (5770 U, SOUTH)										90534 840	ASSOCIATED	49B	CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY										386310						
LAMBERT, M.F.										WELL #: 202	RRCID -> 298232	COMPL. DATE 04/16/2024	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5745	-	5755
09	6240	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-					-0-
10	6448	509	-0-	-5939	-0-	487	1	22	2	N	-0-					-0-
11	6240	620	-0-	-5620	-0-	576	1	44	2	N	-0-					-0-
12	6448	940	-0-	-5508	-0-	890	1	50	2	N	-0-					-0-
01	833 R	833	-0-	-0-	-0-	816	1	17	2	N	-0-					-0-
02	995 R	995	-0-	-0-	-0-	90	1	17	2	N	-0-					-0-
						888	5									
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
02	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			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
TOM OCONNOR (6470)			90534 912		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO					
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC			218314											
MIGUELITA SCANIO			WELL #: 22		RRCID -> 282648		COMPL. DATE 08/15/2016		TOTAL DEPTH 7808		PERF. 6584 - 6589			
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
TOM OCONNOR (6750)			90534 930		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
HEARD, CLEMENT			WELL #: 19		RRCID -> 229716		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 7778		PERF. 6748 - 6753			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
02	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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-

TORO GRANDE (FB-A, 9200 SD.)				90792 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JACKSON			
BARCO OIL & GAS CO.				049170											
STANFORD, FRED S.				WELL #:		1 L		RRCID -> 126345		COMPL. DATE 01/01/1988		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9268 - 9278	
M															
0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM
							AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M		AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
02	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	
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
TORO GRANDE (7800 YEGUA)				90792 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JACKSON			
ATLAS OPERATING LLC				036587											
I. T. TAYLOR, ET. AL.				WELL #:		1		RRCID -> 238236		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 8529		PERF. 7721 - 7742	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		36
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		36
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		36
TORO GRANDE (9000 SD)				90792 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JACKSON			
BLUE WING ENERGY, INC.				076791											
DINCANS, A. T. JR.				WELL #:		2		RRCID -> 175969		COMPL. DATE 11/18/1999		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8722 - 8732	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		36
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		36
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		36
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		36
MARQUEE CORPORATION				526675											
TITTIZER				WELL #:		2		RRCID -> 277478		COMPL. DATE 03/01/2015		TOTAL DEPTH 9206		PERF. 9030 - 9055	
09	19797 X	19797	-0-	-0-	-0-		19542	2	255	9	N	232	354	1	135
10	20422 X	20422	-0-	-0-	-0-		20134	2	288	9	N	262	181	1	216
11	19440 X	19440	-0-	-0-	-0-		19169	2	271	9	N	246	357	1	105
12	19499 X	19499	-0-	-0-	-0-		19210	2	289	9	N	263	179	1	189
01	18425 X	18425	-0-	-0-	-0-		18153	2	272	9	N	247	179	1	257
*02	15188 X	15188	-0-	-0-	-0-		15008	2	180	9	N	164	179	1	242

TORO GRANDE, N.E. (9300 SD.)		90796 725	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON	
NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308						
HICKS		WELL #: 1	RRCID -> 251107	COMPL. DATE 04/01/2009	TOTAL DEPTH 9513	PERF. 9298 - 9314		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TRAYLOR (8200)		91008 600	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
FULLER, ANCIL T.		288583						
DUGGER, CHARLOTTE		WELL #: 3	RRCID -> 126023	COMPL. DATE 05/13/1987	TOTAL DEPTH 11600	PERF. 8219 - 8228		
09 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02 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		
09 14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10 14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11 14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12 14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01 14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02 14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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		
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
02 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		
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	-0-	-0-	-0-	709	N	-0-	-0-
02 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			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		510 N	20	-0-	-490	-0-		20	2		N	-0-			-0-
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2		N	-0-			-0-
11		50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	2		N	-0-			-0-
12		14 N	14	-0-	-0-	-0-		14	2		N	-0-			-0-
01		985 N	985	-0-	-0-	-0-		985	2		N	-0-			-0-
02		56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT			-0-
MARTINSON				WELL #: 1		RRCID -> 185602		COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 3885 - 3891			
09		90 N	18	-0-	-72	-0-		18	2		N	-0-			-0-
10		20 N	20	-0-	-0-	-0-		20	2		N	-0-			-0-
11		66 N	66	-0-	-0-	-0-		66	2		N	-0-			-0-
12		14 N	14	-0-	-0-	-0-		14	2		N	-0-			-0-
01		43 N	43	-0-	-0-	-0-		43	2		N	-0-			-0-
02		56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT			-0-
TULETA (4400)				91677 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
SAXUM OIL & GAS, LLC				749687											
STAPLES, J. JR.				WELL #: 1		RRCID -> 175984		COMPL. DATE 11/22/1999		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4039 - 4056			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TULETA, EAST (LULING)				91678 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850											
JOHNSTON				WELL #: 1		RRCID -> 256366		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 8570 - 8575			
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
TULETA, N (WILCOX 9200)				91679 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
SAXUM OIL & GAS, LLC				749687											
STAPLES				WELL #: 1		RRCID -> 219857		COMPL. DATE 01/21/2006		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8834 - 8838			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TULETA, SOUTH (1250)				91682 750	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: BEE				
SAXUM OIL & GAS, LLC				749687													
STAPLES, J. JR.				WELL #:	3	RRCID ->	214165	COMPL. DATE	06/14/2001	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	1222 -	1224			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TULETA, SOUTH (2050)				91682 795	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: BEE				
SAXUM OIL & GAS, LLC				749687													
STAPLES, J. JR.				WELL #:	4	RRCID ->	213988	COMPL. DATE	04/22/2002	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	1313 -	1314			
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626						N	NO RPT					-0-
TULETA, WEST (HOCKLEY 3100)				91685 160	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BEE				
BRITANCO, L.L.C.				093620													
GINGERICH, GEORGE C.				WELL #:	2D	RRCID ->	112508	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	3802	PERF.	3127 -	3133			
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2				N	-0-					-0-
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2				N	-0-					-0-
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2				N	-0-					-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2				N	-0-					-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2				N	-0-					-0-
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-						N	NO RPT					-0-
IMOGENE HALL UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	146765	COMPL. DATE	09/17/1993	TOTAL DEPTH	4197	PERF.	3138 -	3143			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
02	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			
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-
02	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			
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2				N	-0-					-0-
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2				N	-0-					-0-
11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2				N	-0-					-0-
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2				N	-0-					-0-
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2				N	-0-					-0-
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-						N	NO RPT					-0-

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100)				//CONT.//		91685 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
BRITANCO, L.L.C.				//CONT.//		093620									
GILL, CLAUDIA				WELL #:		2	RRCID ->	184625	COMPL. DATE	06/08/2001	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 3163	- 3170	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0						AMT	CODE	AMT CODE			M		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2				N	-0-			-0-
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2				N	-0-			-0-
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2				N	-0-			-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2				N	-0-			-0-
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2				N	-0-			-0-
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-						N	NO RPT			-0-

IMOGENE HALL UNIT				WELL #:		10	RRCID ->	188809	COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 3131	- 3137	
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2				N	-0-			-0-
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2				N	-0-			-0-
11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2				N	-0-			-0-
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2				N	-0-			-0-
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2				N	-0-			-0-
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-						N	NO RPT			-0-

TOSTENSON GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID ->	273603	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3258	- 3262	
09	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DAHCO OPERATING, LLC				197345											
HALL				WELL #:		1	RRCID ->	295284	COMPL. DATE	10/27/2022	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3432	- 3436	
09	2100 X	1748	-0-	-352	-0-	1748	2				N	-0-			-0-
10	3348 X	2387	-0-	-961	-0-	2387	2				N	-0-			-0-
11	2220 X	2007	-0-	-213	-0-	2007	2				N	-0-			-0-
12	2294 X	1791	-0-	-503	-0-	1791	2				N	-0-			-0-
01	2387 X	1701	-0-	-686	-0-	1701	2				N	-0-			-0-
02	2156 X	1650	-0-	-506	-0-	1650	2				N	-0-			-0-

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7500)				//CONT.//		91685 284	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
BRITANCO, L.L.C.				//CONT.//		093620									
ROTH, ROSA ET AL				WELL #:		1	RRCID ->	004512	COMPL. DATE	01/20/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7529	- 7536	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HALL				WELL #:		1	RRCID ->	004514	COMPL. DATE	10/18/1943	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TULETA, WEST (VICKSBURG G)				//CONT.//	91685 475	ASSOCIATED		49B	CNTY: BEE					
BRITANCO, L.L.C.				//CONT.//	093620									
STAUSS-NELSON				WELL #:	1	RRCID ->	182555	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2759 - 2763		
M	0	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
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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
GILL, CLAUDIA P.														
				WELL #:	1	RRCID ->	188044	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	4504	PERF. 2863 - 2866		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -329 CANCELLED UNDERAGE -> -282														
09	540 #	107	-0-	-433 B	-762		107 2			N	-0-			-0-
10	558 #	251	-0-	-307 B	-1069		97 2	154	9	N	140			140
11	540 #	93	-0-	-447 B	-1516		93 2			N	-0-			140
12	372 #	740	-0-	368 B	-1148		684 2	56	9	N	51	131 1		60
01	372 #	643	-0-	271 B	-877		533 2	110	9	N	100			160
02	224 #	NO RPT	-0-	-224 B	-1101					N	NO RPT			160
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1101														
HALL, IMOGENE														
				WELL #:	8	RRCID ->	284505	COMPL. DATE	07/17/1985	TOTAL DEPTH	4411	PERF. 2809 - 2814		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -84 CANCELLED UNDERAGE -> -80														
09	1 #	23	-0-	22 B	-62		23 2			N	-0-			-0-
10	0 #	2	-0-	2 B	-60		2 2			N	-0-			-0-
11	0 #	13	-0-	13 B	-47		13 2			N	-0-			-0-
12	0 #	23	-0-	23 B	-24		23 2			N	-0-			-0-
01	31 #	7	-0-	-24 B	-48		7 2			N	-0-			-0-
02	28 #	NO RPT	-0-	-28 B	-76					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -52 CANCELLED UNDERAGE -> -24														
CHANDLER OIL & GAS, LLC														
				144355										
STAUSS				WELL #:	2	RRCID ->	184659	COMPL. DATE	06/03/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2738 - 2743		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TULETA, WEST (3300) TC OIL AND GAS, LLC DONAHUE														CNTY: BEE	
//CONT.//		91685 767		NON-ASSOCIATED		EXEMPT									
		840303													
WELL #:		1		RRCID -> 285761		COMPL. DATE 03/05/2012		TOTAL DEPTH		4995		PERF. 3277 - 3282			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
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-	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TULETA, WEST (9570) BRITANCO, L.L.C. ENGELKING UNIT														CNTY: BEE	
		91685 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY									
		093620													
WELL #:		2		RRCID -> 125807		COMPL. DATE 10/01/1987		TOTAL DEPTH		9779		PERF. 9524 - 9538			
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-	
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-	
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-	
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-	
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-	
02	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			
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-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TULETA, W. (12910) BRITANCO, L.L.C. STAUSS														CNTY: BEE	
		91685 859		NON-ASSOCIATED		ONE WELL									
		093620													
WELL #:		1		RRCID -> 244744		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH		12750		PERF. 11754 - 11764			
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			109	
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			109	
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			109	
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			109	
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	12			121	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			121	
TULETA-WILCOX, SOUTH (LULING) BRITANCO, L.L.C. TOSTENSON, A. O. UNIT #1														CNTY: BEE	
		91699 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY									
		093620													
WELL #:		1		RRCID -> 004505		COMPL. DATE 05/01/1958		TOTAL DEPTH		9850		PERF. 8374 - 8388			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	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-	
02	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 #: RRCID -> 225819 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7070 - 7078

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

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
02 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT 28
PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2018

SLICK SAND OIL UNIT WELL #: RRCID -> 225825 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7004 - 7020

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
02 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

09 PRTL PLG NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
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-
02 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

09 DLQ G-10 446 -0- 446 9864 26 1 418 3 Y 2 19
10 DLQ G-10 380 -0- 380 10244 23 1 354 3 Y 3 3 1 19
11 DLQ G-10 355 -0- 355 10599 21 1 332 3 Y 2 21
12 DLQ G-10 432 -0- 432 11031 27 1 402 3 Y 3 3 1 21
*01 1900 N 356 -0- -1544 9487 23 1 331 3 Y 2 23
02 0 N NO RPT -0- -0- 9487 Y NO RPT 23

NPU (SPIELHAGAN -A2) WELL #: 8 RRCID -> 063426 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 7730 PERF. N/A

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

TULSITA-WILCOX (LULING)														CNTY: BEE	
PALEO OIL COMPANY LLC															
NPU (PORTER -4L)															
WELL #: 10-L RRCID -> 146750 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7032 - 7068															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	30	1	477	3	N	-0-				23
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	75	1	264	3	N	1	1	1		23
						1	9								
*11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	59	1	912	3	N	-0-				23
*12	676 N	676	-0-	-0-	-0-	42	1	633	3	N	1	1	1		23
						1	9								
*01	711 N	711	-0-	-0-	-0-	46	1	663	3	N	2				25
						2	9								
02	784 N	NO RPT	-0-	-784	-0-					N	NO RPT				25
TULSITA-WILCOX (MACKHANK)														CNTY: GOLIAD	
PALEO OIL COMPANY LLC															
RAY, GEORGE A.															
WELL #: 103 F RRCID -> 221626 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7500 - 7510															
09	DLQ G-10	10	-0-	10 B	66	1	1	9	3	Y	-0-				16
10	DLQ G-10	14	-0-	14 B	80	1	1	13	3	Y	-0-				16
11	DLQ G-10	14	-0-	14 B	94	1	1	13	3	Y	-0-				16
12	DLQ G-10	20	-0-	20 B	114	1	1	19	3	Y	-0-				16
01	DLQ G-10	12	-0-	12 B	126	1	1	11	3	Y	-0-				16
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	126					Y	NO RPT				16
NPU (SCARBOROUGH -2)															
WELL #: 9 RRCID -> 262819 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7248 - 7270															
09	7500	5332	-0-	-2168 B	29179	312	1	4996	3	N	22				32
						24	9								
10	7750	4720	-0-	-3030 B	26149	285	1	4403	3	N	29	29	1		32
						32	9								
11	7500	4435	-0-	-3065 B	23084	268	1	4139	3	N	25				57
						28	9								
12	7750	4817	-0-	-2933 B	20151	301	1	4493	3	N	21	29	1		49
						23	9								
*01	7750	4990	-0-	-2760 B	17391	324	1	4665	3	N	1				50
						1	9								
02	4984 #	NO RPT	-0-	-4984 B	12407					N	NO RPT				50
TULSITA-WILCOX (MASSIVE)														CNTY: BEE	
PALEO OIL COMPANY LLC															
NPU (RAY 106)															
WELL #: 41 C RRCID -> 219831 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7300 - 7306															
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-
02	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															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 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-
02	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	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			
09	7470 X	6188	-0-	-1282	-0-	360	1	5767	3	N	55					67	
						61	9										
10	6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	389	1	6005	3	N	50	67	1			50	
						55	9										
11	7230 X	6177	-0-	-1053	-0-	373	1	5754	3	N	45					95	
						50	9										
12	7285 X	6100	-0-	-1185	-0-	380	1	5676	3	N	40	67	1			68	
						44	9										
01	6851 X	5875	-0-	-976	-0-	379	1	5457	3	N	35					103	
						39	9										
02	5824 X	NO RPT	-0-	-5824	-0-					N	NO RPT					103	
NPU (MUDD, OJ-2)				WELL #:	38	RRCID -> 136127				COMPL. DATE 09/06/1990				TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8913 - 9017			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
N.P.U. (RAY 98)				WELL #:	39	RRCID -> 173609				COMPL. DATE 04/07/1999				TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9428 - 9474			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
NPU (RAY 109)				WELL #:	44	RRCID -> 220892				COMPL. DATE 05/04/2006				TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9002 - 9012			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*12	51 X	51	-0-	-0-	-0-	34	1	17	3	N	-0-					-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

TULSITA-WILCOX (MWC)			//CONT.//		91775 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
PALEO OIL COMPANY LLC			//CONT.//		635131								
NPU (MUDD, O.A. 3)			WELL #:		43	RRCID -> 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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	
02	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	
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-	
02	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	
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	26	1	411 3	N	4		15	
						4	9						
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	26	1	400 3	N	5	10 1	10	
						6	9						
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	14	1	222 3	N	2		12	
						2	9						
*12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	214 3	N	2	10 1	4	
						2	9						
*01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	216 3	N	1		5	
						1	9						
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-				N	NO RPT		5	
RAY			WELL #:		111	RRCID -> 228874		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8933 - 9006	
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-	
02	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	
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-	
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	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	* * EOM BALANCE
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4 1	65 3	N		1		3
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	1 9	77 3	N		1	1 1	3
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	5 1	153 3	N		2		5
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	1 9	137 3	N		1	1 1	5
*01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	9 1	71 3	N		-0-		5
02	86 N	NO RPT	-0-	-86	-0-	1 9		N		NO RPT		5
NPU (RAY 121)		WELL #:		57	RRCID ->	233422	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	9920	PERF. 8938 - 8952	
09	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	67 1	1076 3	N		5		14
10	557 N	557	-0-	-0-	-0-	6 9	512 3	N		11	11 1	14
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	33 1	502 3	N		8		22
*12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	12 9	551 3	N		9	12 1	19
*01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	33 1	504 3	N		6		25
02	504 N	NO RPT	-0-	-504	-0-	9 9		N		NO RPT		25
NPU (ROCKHILL SMITH 1)		WELL #:		62	RRCID ->	233780	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	9375	PERF. 8964 - 9046	
09	14B2 EXT	4	-0-	4	8	4 3		N		-0-		-0-
10	14B DENY	3	-0-	3	11	3 3		N		-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			N		-0-		-0-
12	14B2 EXT	3	-0-	3	14	3 3		N		-0-		-0-
01	14B2 EXT	4	-0-	4	18	4 3		N		-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	18			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	
09	14B2 EXT	60	-0-	60	1860	4 1	56 3	N		-0-		-0-
10	14B DENY	100	-0-	100	1960	6 1	93 3	N		1	1 1	-0-
11	14B2 EXT	85	-0-	85	2045	1 9	80 3	N		-0-		-0-
12	14B2 EXT	51	-0-	51	2096	5 1	47 3	N		1	1 1	-0-
*01	2209 X	113	-0-	-2096	-0-	3 1	106 3	N		-0-		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N		NO RPT		-0-
NPU (RAY 119)		WELL #:		54	RRCID ->	244745	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 9069 - 9072	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-

TULSITA-WILCOX (MWC)			//CONT.//		91775 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
PALEO OIL COMPANY LLC			//CONT.//		635131										
NPU (0 A MUDD 4A)			WELL #:		46	RRCID ->	246204	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	9260	PERF. 8997 -	9107		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
NPU (0 A MUDD 8A)			WELL #:		64	RRCID ->	253940	COMPL. DATE	03/21/2009	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 9010 -	9026		
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
NPU (0 A MUDD 9A)			WELL #:		65	RRCID ->	253952	COMPL. DATE	03/16/2009	TOTAL DEPTH	9285	PERF. 8979 -	9089		
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-
02	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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	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		
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

TULSITA-WILCOX (SLICK)												CNTY: BEE			
PALEO OIL COMPANY LLC															
NPU (RAY 110)															
//CONT.// 91775 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 635131															
WELL #: 45 RRCID -> 229713 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6952 - 6984															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	179 1	2867 3	N	11						40
10	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	12 9	200 1	N	27	27	1				40
11	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	30 9	220 1	N	20						60
*12	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	22 9	201 1	N	18	27	1				51
*01	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	20 9	194 1	N	12						63
02	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-	13 9		N	NO RPT						63
N.P.U. (SCARBOROUGH 4)															
WELL #: 49 RRCID -> 233563 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 6961 - 6986															
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
02	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															
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	25 1	396 3	N	2						12
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	2 9	26 1	N	3	3	1				12
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	3 9	25 1	N	2						14
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	2 9	26 1	N	1	3	1				12
*01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	1 9	26 1	N	1						13
02	392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-	1 9		N	NO RPT						13
TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW)												CNTY: GOLIAD			
PALEO OIL COMPANY LLC															
NPU (MUDD, 0 J -1)															
WELL #: 16 RRCID -> 004525 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6846 - 6854															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
02	14B DENY	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															
09	14B2 EXT	53	-0-	53	107	3 1	50 3	Y	-0-						-0-
10	14B DENY	52	-0-	52	159	3 1	49 3	Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	52	-0-	52	211	3 1	49 3	Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	51	-0-	51	262	3 1	48 3	Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	50	-0-	50	312	4 1	46 3	Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	312			Y	NO RPT						-0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD																
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131																
NPU (SPIELHAGEN -A1) WELL #: 20 RRCID -> 076384 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 4382 - 4468																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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																
09	14B2 EXT	37	-0-	37	581	2	1	35	3	N	-0-					3
10	14B DENY	50	-0-	50	631	7	1	43	3	N	-0-					3
11	14B2 EXT	28	-0-	28	659	2	1	26	3	N	-0-					3
12	14B2 EXT	37	-0-	37	696	2	1	34	3	N	1	1	1			3
						1	9									
*01	722 X	26	-0-	-696	-0-	2	1	24	3	N	-0-					3
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

NPU (RAY -5) WELL #: 22 RRCID -> 086170 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6809 - 6819																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NPU (RAY -12) WELL #: 23 RRCID -> 139059 COMPL. DATE 06/06/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6794 - 6816																
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NPU (UNION-RAY -59) WELL #: 24 RRCID -> 143376 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 6820 - 6835																
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NPU (H&D-NIEHAUS -1) WELL #: 25 RRCID -> 158812 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6762 - 6782																
09	DLQ G-10	1160	-0-	1160	2434	68	1	1086	3	Y	5					23
						6	9									
10	DLQ G-10	1194	-0-	1194	3628	72	1	1118	3	Y	4	9	1			18
						4	9									
11	2900 N	1148	-0-	-1752	1876	70	1	1076	3	Y	2					20
						2	9									
*12	3051 N	1175	-0-	-1876	-0-	73	1	1096	3	Y	5	9	1			16
						6	9									
*01	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	73	1	1049	3	Y	4					20
						4	9									
02	1064 N	NO RPT	-0-	-1064	-0-					Y	NO RPT					20

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD									
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131									
NPU (MUDD, 0 A -A1) WELL #: 26 RRCID -> 158906 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 6832 - 6852									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	DLQ G-10	166	-0-	166	285	10 1	-0-		22
10	DLQ G-10	189	-0-	189	474	11 1	2	2 1	22
						2 9			
11	655 N	181	-0-	-474	-0-	11 1	1		23
						1 9			
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	10 1	1	2 1	22
						1 9			
*01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	10 1	1		23
						1 9			
02	168 N NO RPT	-0-	-168	-0-	-0-		Y NO RPT		23
NPU (UNION-PORTER -1) WELL #: 27 RRCID -> 160795 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6810 - 6830									
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-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT		-0-
NPU (RAY -96) WELL #: 34 RRCID -> 163134 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6842 - 6862									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT		-0-
N. P. U. (SCARBOROUGH 3) WELL #: 35 RRCID -> 166831 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 6780 - 6804									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT		-0-
TULSITA-WILCOX (7,600 LOWER) 91775 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES									
PALEO OIL COMPANY LLC 635131									
NPU (RAY -10U) WELL #: 28 U RRCID -> 074988 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 4275 - 4436									
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-
02	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									
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-
02	14B2 EXT	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			
M	ALLOW 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
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NPU (RAY -10L)			WELL #: 28 L		RRCID -> 074989		COMPL. DATE 08/23/1977		TOTAL DEPTH 9806		PERF. N/A			
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-
02	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			
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	-0-			-0-
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	N	-0-			-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	3	N	-0-			-0-
*12	97 X	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-			-0-
*01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	N	-0-			-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT			-0-
TULSITA-WILCOX (7,900)			91775 770		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
PALEO OIL COMPANY LLC			635131											
NPU (MUDD, 0.J. - 2)			WELL #: 38		RRCID -> 219850		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 7978 - 7987			
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
NPU (0 A MUDD 6A)			WELL #: 59		RRCID -> 233417		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 8430		PERF. 7988 - 7996			
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
NPU (0.A. MUDD 5-A)			WELL #: 55		RRCID -> 257879		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 9218		PERF. 8019 - 8025			
09	780 X	-0-	-0-	-780 B	-0-					N	10			26
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	16	16 1		26
11	30 X	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			26
12	15 X	-0-	-0-	-15 B	-0-					N	16	16 1		26
01	31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			26
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			26

TYNAN, EAST (FRIO 4800)				92215 456	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BEE					
GREAT TEXAS CRUDE INC.				328774														
JOSTES				WELL #:	1	RRCID ->	155294	COMPL. DATE	08/01/1995	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4801 -	4804				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						174
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						174
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						174
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						174
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						174
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						174

KIRCHER				WELL #:	1	RRCID ->	157870	COMPL. DATE	03/13/1996	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	4818 -	4820				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	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				
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
02	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				
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
02	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				
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
02	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				
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
02	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				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

TYNAN, EAST (2240)				92215 850	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BEE										
GREAT TEXAS CRUDE INC.				328774																
WAYNE, JOHN				WELL #:	1	RRCID ->	169335	COMPL. DATE	04/29/1998	TOTAL	DEPTH	5000	PERF.	2287 -	2296					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
JOSTES				WELL #:	3	RRCID ->	181611	COMPL. DATE	11/30/2000	TOTAL	DEPTH	4900	PERF.	2251 -	2263					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
TYNAN, EAST (3100)				92215 879	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE										
GREAT TEXAS CRUDE INC.				328774																
SPECIAL				WELL #:	1	RRCID ->	178889	COMPL. DATE	05/01/2000	TOTAL	DEPTH	5000	PERF.	3082 -	3086					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
UNA WEST (S-SAND)				92408 310	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA										
OSYKA PERMIAN, LLC				628108																
JONES, F. E.				WELL #:	9	RRCID ->	159796	COMPL. DATE	07/12/1996	TOTAL	DEPTH	7010	PERF.	5993 -	5995					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
MARILOU MCCAMPBELL				WELL #:	4	RRCID ->	253915	COMPL. DATE	09/13/2009	TOTAL	DEPTH	7007	PERF.	5984 -	5986					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694							N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694							N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694							N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694							N	NO RPT					-0-	
UNA WEST (4250)				92408 601	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA										
SHORE PETROLEUM CORP.				778492																
ZORILLA-MALONE SWD				WELL #:	1	RRCID ->	287874	COMPL. DATE	04/02/2019	TOTAL	DEPTH	5440	PERF.	5240 -	5280					
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-	
02	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
UNA WEST (6700)			92408 806		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA											
OSYKA PERMIAN, LLC			628108																	
JONES, F. E.			WELL #: 4 L		RRCID -> 077167		COMPL. DATE 03/09/1978		TOTAL DEPTH 7065		PERF. 6690 - 6698									
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-						
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
MCCAMPBELL, MARILOU			WELL #: 14		RRCID -> 151000		COMPL. DATE 08/20/1994		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6721 - 6728									
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
VICTORIA (4000)			93725 440		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA											
R & S SERVICES			687500																	
DEAVERS, D. F. -A-			WELL #: 1		RRCID -> 034390		COMPL. DATE 11/04/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4054 - 4064									
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2024																				
VICTORIA, DEEP (CATAHOULA)			93726 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA											
MONTEREY OIL COMPANY			577320																	
PIEGSA, P.			WELL #: 1		RRCID -> 004591		COMPL. DATE 12/03/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4052 - 4056									
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
VIC-WITT (3300)			93736 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA											
APEX ENERGY, INC.			027424																	
LENTZ			WELL #: 1 C		RRCID -> 215071		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 5408		PERF. 3246 - 3252									
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-						
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						

VIDAURI (2760) 93740 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 REMORA OPERATING, LLC 701613
 WELDER "B" WELL #: RRCID -> 160760 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 2790 - 2794

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
PLUGGED AND ABANDONED 06/17/2022													

VIDAURI (5800) 93740 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 VIDAURI "F" WELL #: 10 RRCID -> 281767 COMPL. DATE 09/12/2016 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5492 - 5494

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16 7		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2022													

VIDAURI, WEST (4800) 93746 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 VANCE, S.R. 881498
 VINCENT, KENNETH Z. WELL #: 2 RRCID -> 004593 COMPL. DATE 03/15/1952 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4788 - 4811

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VIENNA (FRIO 2520) 93777 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
 KNAPE WELL #: 1 RRCID -> 194873 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 2420 - 2422

M	ALLOW CODE	GAS 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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VIENNA (FRIO 2950)			93777 237		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA											
MOOSE OPERATING CO., INC.			582558																	
KNEBEL			WELL #: 1		RRCID -> 168352		COMPL. DATE 07/02/1997		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2893 - 2896									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	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									
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
HARVEY, J.H. ESTATE			WELL #: 3		RRCID -> 157888		COMPL. DATE 03/08/1996		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 2895 - 2900									
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
VIENNA (FRIO 3300)			93777 332		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA											
ACT OPERATING, INC.			003648																	
MCELROY			WELL #: 1		RRCID -> 171747		COMPL. DATE 08/07/1998		TOTAL DEPTH 3634		PERF. 3244 - 3252									
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC			802627																	
BUJNOCH			WELL #: 2		RRCID -> 171752		COMPL. DATE 08/10/1998		TOTAL DEPTH 5859		PERF. 3250 - 3253									
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	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									
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) FOWLER OIL & GAS LLC KOLAR, ED															
//CONT.// 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA //CONT.// 100396 WELL #: 5 RRCID -> 129394 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 12722 PERF.11934 - 12360															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3960 X	3790	-0-	-170	-0-	775 73	1 9	2942	3	Y	66	80	1		7
10	4092 X	3192	-0-	-900	-0-	326 167	1 9	2699	3	Y	152	134	1		25
11	3960 X	3104	-0-	-856	-0-	305 164	1 9	2635	3	Y	149	133	1		41
12	4092 X	3498	-0-	-594	-0-	256 128	1 9	3114	3	Y	116	136	1		21
01	4092 X	3599	-0-	-493	-0-	138 155	1 9	3306	3	Y	141	108	1		54
02	DLQ G-10	2951	-0-	2951	2951	31 118	1 9	2802	3	Y	107	137	1		24
KOLAR, ED WELL #: 6 RRCID -> 139118 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12096 - 12614															
09	4140 X	4089	-0-	-51	-0-	836 81	1 9	3172	3	Y	74	90	1		8
10	4278 X	4261	-0-	-17	-0-	439 190	1 9	3632	3	Y	173	151	1		30
11	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	415 184	1 9	3586	3	Y	167	150	1		47
12	4278 X	4239	-0-	-39	-0-	310 144	1 9	3785	3	Y	131	153	1		25
01	4278 X	4216	-0-	-62	-0-	162 176	1 9	3878	3	Y	160	122	1		63
02	DLQ G-10	3678	-0-	3678	3678	39 131	1 9	3508	3	Y	119	154	1		28
KOLAR, ED WELL #: 7 RRCID -> 143866 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11924 - 12491															
09	3810 X	3353	-0-	-457	-0-	683 77	1 9	2593	3	Y	70	80	1		6
10	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	737 164	1 9	3220	3	Y	149	134	1		21
11	4050 X	3526	-0-	-524	-0-	349 160	1 9	3017	3	Y	145	133	1		33
12	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	326 132	1 9	3973	3	Y	120	136	1		17
01	4185 X	3374	-0-	-811	-0-	129 149	1 9	3096	3	Y	135	108	1		44
02	DLQ G-10	2609	-0-	2609	2609	27 123	1 9	2459	3	Y	112	136	1		20
KOLAR, ED WELL #: 9 RRCID -> 145603 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12162 - 12653															
09	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	284 34	1 9	1079	3	Y	31	40	1		5
10	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	143 88	1 9	1183	3	Y	80	67	1		18
11	1440 N	1407	-0-	-33	-0-	137 86	1 9	1184	3	Y	78	67	1		29
12	1457 N	1195	-0-	-262	-0-	86 59	1 9	1050	3	Y	54	68	1		15
01	1426 N	1385	-0-	-41	-0-	52 85	1 9	1248	3	Y	77	54	1		38
02	DLQ G-10	1222	-0-	1222	1222	12 52	1 9	1158	3	Y	47	68	1		17

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) FOWLER OIL & GAS LLC KOLAR, ED														
//CONT.// 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA //CONT.// 100396 WELL #: 14 RRCID -> 147341 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11990 - 12702														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
09	2691 N	2547	-0-	-144	-0-	508 1	1927 3	Y			102	120 1		9
10	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	112 9	2077 3	Y			224	201 1		32
11	3000 N	3194	-0-	194	194	252 1	2080 3	Y			220	200 1		52
12	2857 N	2663	-0-	-194	-0-	246 9	2280 3	Y			178	203 1		27
01	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	872 1	2291 3	Y			205	163 1		69
02	DLQ G-10	2490	-0-	2490	2490	242 9	2281 3	Y			167	205 1		31
						187 1								
						196 9								
						96 1								
						226 9								
						25 1								
						184 9								
KOLAR, ED WELL #: 8 RRCID -> 148410 COMPL. DATE 12/06/1993 TOTAL DEPTH 13155 PERF.12052 - 12536														
09	3000 X	2868	-0-	-132	-0-	587 1	2226 3	Y			50	60 1		6
10	3441 X	3347	-0-	-94	-0-	55 9	2873 3	Y			115	101 1		20
11	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	347 1	2952 3	Y			112	100 1		32
12	3441 X	3132	-0-	-309	-0-	127 9	2806 3	Y			87	102 1		17
01	3348 X	2849	-0-	-499	-0-	268 1	2622 3	Y			107	82 1		42
02	DLQ G-10	2134	-0-	2134	2134	123 9	2024 3	Y			79	102 1		19
						230 1								
						96 9								
						109 1								
						118 9								
						23 1								
						87 9								
NEUHAUS WELL #: 1 A RRCID -> 231359 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12138 - 12739														
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	33 1	63 3	N			-0-			-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	24 1	196 3	N			-0-			-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	13 1	112 3	N			-0-			-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	12 1	143 3	N			-0-			-0-
01	217 N	151	-0-	-66	-0-	6 1	145 3	N			-0-			-0-
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	2 1	155 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														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
COASTAL INVESTMENTS INC. 161628 DOPSLAUF WELL #: 2 RRCID -> 074541 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 8815 PERF. N/A														
09	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375 2		N			-0-			-0-
10	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 2		N			-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N			-0-			-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N			-0-			-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N			-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-

VIENNA (8450)			93777 920			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA					
MAGNUM PRODUCING, LP			521516														
APPLING FARMS			WELL #: 1			RRCID -> 181968			COMPL. DATE 01/04/2001			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8423 - 8472					
M	0	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VIRGIL (YEGUA 5350)			93965 495			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
WELDERXP LTD.			907320														
GILLIGAN			WELL #: 1			RRCID -> 256149			COMPL. DATE 03/11/2010			TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5524 - 5558					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					310
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					310
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					310
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					310
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					310
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					310
GILLIGAN			WELL #: 2			RRCID -> 262984			COMPL. DATE 12/17/2010			TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5535 - 5570					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WARMSLEY (KORTH)			95252 090			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT					
FLETCHER OPERATING, LLC			273611														
CLARK GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 215517			COMPL. DATE 10/22/2005			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10370 - 10879					
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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					1
WARMSLEY (MACKHANK)			95252 270			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DE WITT					
FLETCHER OPERATING, LLC			273611														
LEMMONS GAS UNIT			WELL #: 1 C			RRCID -> 215581			COMPL. DATE 08/15/2005			TOTAL DEPTH 9985 PERF. 7406 - 9690					
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
WARMSLEY (VAUGHN)			95252 630			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT					
MOSLEY OIL & GAS INC			100645														
BUCH GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 238238			COMPL. DATE 07/30/2008			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9212 - 9532					
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

WARMSLEY (VAUGHN)		//CONT.//		95252 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
FLETCHER OPERATING, LLC				273611									
LEMMONS GAS UNIT		WELL #:		1 T		RRCID -> 215583		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 9985		PERF. 7406 - 9690	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	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	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48

GREEN GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 235671		COMPL. DATE 03/19/2019		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9660 - 9700	
09	11928 X	11928	-0-	-0-	-0-	11658	3	270 9	N	245	242 1		32
10	11649 X	11649	-0-	-0-	-0-	11370	3	279 9	N	254	248 1		38
11	10500 X	9329	-0-	-1171	-0-	9164	3	165 9	N	150	76 1		112
12	12338 X	10060	-0-	-2278	-0-	9973	3	87 9	N	79			191
01	12338 X	10412	-0-	-1926	-0-	10314	3	98 9	N	89	171 1		109
02	11144 X	9290	-0-	-1854	-0-	9077	3	213 9	N	194	179 1		124

LEMMONS GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 238779		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 11740		PERF. 9660 - 9684	
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
02	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	
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
02	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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SINAST GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 288751		COMPL. DATE 08/24/2019		TOTAL DEPTH 12254		PERF. 9732 - 9752	
09	10080 X	9628	-0-	-452	-0-	9551	3	77 9	N	70	71 1		24
10	10416 X	9780	-0-	-636	-0-	9718	3	62 9	N	56			80
11	10080 X	8693	-0-	-1387	-0-	8647	3	46 9	N	42	97 1		25
12	10013 X	9198	-0-	-815	-0-	9130	3	68 9	N	62			87
01	9951 X	8943	-0-	-1008	-0-	8882	3	61 9	N	55	117 1		25
02	8988 X	7759	-0-	-1229	-0-	7712	3	47 9	N	43			68

WARMSLEY (10,350)														
FLETCHER OPERATING, LLC														
GARY-ENGLAND GAS UNIT														
95252 920 NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: DE WITT				
273611														
WELL #: 1					RRCID -> 230774					COMPL. DATE 08/14/2007				
										TOTAL DEPTH 11100				
										PERF.10402 - 10413				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-

WARMSLEY, S. (LOWER MIGURA)														
FLETCHER OPERATING, LLC														
JANSSEN														
95256 350 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: DE WITT				
273611														
WELL #: 1					RRCID -> 226501					COMPL. DATE 01/01/2007				
										TOTAL DEPTH 11300				
										PERF.10861 - 10953				
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-
02	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				
09	810 N	809	-0-	-1	-0-	809	3		N	-0-				49
10	837 N	834	-0-	-3	-0-	834	3		N	-0-				49
11	810 N	787	-0-	-23	-0-	787	3		N	-0-				49
12	837 N	819	-0-	-18	-0-	819	3		N	-0-				49
01	837 N	832	-0-	-5	-0-	832	3		N	-0-				49
02	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3		N	-0-				49

WARMSLEY, S. (10550)														
ATLAS OPERATING LLC														
DLUGOSCH														
95256 575 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: DE WITT				
036587														
WELL #: 1H					RRCID -> 259313					COMPL. DATE 10/26/2010				
										TOTAL DEPTH 10025				
										PERF. 9881 - 14048				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DORADO DRILLING, INC.														
K-SISTERS GAS UNIT														
223295														
WELL #: 1H					RRCID -> 253159					COMPL. DATE 11/30/2008				
										TOTAL DEPTH 11674				
										PERF.11000 - 11610				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WARMSLEY, S. (10550) FAULCONER ENERGY, LLC VOELKEL GAS UNIT												//CONT.//		95256 575 263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
												WELL #:		2H		RRCID -> 246892		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 12786		PERF.10730 - 12675	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
09	2040 N	1708	-0-	-332	-0-	298	1	7	1403	2	N	6						68					
10	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	364	1	19	1632	2	N	17						85					
11	2070 N	2015	-0-	-55	-0-	357	1	21	1637	2	N	19						104					
12	1767 N	1681	-0-	-86	-0-	309	1	28	1344	2	N	25						129					
01	2015 N	1828	-0-	-187	-0-	350	1	12	1466	2	N	11						140					
02	1876 N	1518	-0-	-358	-0-	248	1	28	1242	2	N	25						165					
KALLINA												WELL #:		2H		RRCID -> 247729		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 13297		PERF.10795 - 13194	
09	1050 N	844	-0-	-206	-0-	249	1	6	589	2	Y	5						155					
10	636 N	636	-0-	-0-	-0-	163	1		473	2	Y	-0-						155					
11	836 N	836	-0-	-0-	-0-	199	1		637	2	Y	-0-						155					
12	868 N	822	-0-	-46	-0-	176	1	10	636	2	Y	9						164					
01	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	245	1	1	847	2	Y	1						165					
02	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	269	1	6	746	2	Y	5						170					
KALLINA												WELL #:		1H		RRCID -> 249119		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 12060		PERF.10500 - 11195	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-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-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-					
CHANDLER GAS UNIT												WELL #:		1H		RRCID -> 250013		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 10108		PERF.10210 - 11985	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
BAUMANN GAS UNIT												WELL #:		2H		RRCID -> 250086		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 10141		PERF.10370 - 13275	
09	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	600	1	21	4161	2	N	19						179					
10	4867 X	3676	-0-	-1191	-0-	541	1	20	3115	2	N	18						197					
11	5250 X	3423	-0-	-1827	-0-	560	1	13	2850	2	N	12						209					
12	5425 X	3543	-0-	-1882	-0-	591	1	26	2926	2	N	24				180	1	53					
01	5425 X	4066	-0-	-1359	-0-	541	1	28	3497	2	N	25						78					
02	4452 X	3818	-0-	-634	-0-	560	1	23	3235	2	N	21						99					

OIL AND GAS DIVISION

WARMSLEY, S. (10550) FAULCONER ENERGY, LLC BUCHHORN GAS UNIT															//CONT.// //CONT.// WELL #:															95256 575 263648 1H															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DE WITT																																												
																														RRCID -> 250898															COMPL. DATE 05/04/2009															TOTAL DEPTH															9968 PERF.10340 - 14715																																												
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																																																			
09		8985 X	8985	-0-	-0-	-0-	600 1 102 9			8283 2	N		93				175 1			127																																																																																																			
10		8680 X	8680	-0-	-0-	-0-	600 1 106 9			7974 2	N		96				178 1			45																																																																																																			
11		8411 X	8411	-0-	-0-	-0-	583 1 110 9			7718 2	N		100							145																																																																																																			
12		7979 X	7979	-0-	-0-	-0-	564 1 105 9			7310 2	N		95							240																																																																																																			
01		7806 X	7806	-0-	-0-	-0-	570 1 101 9			7135 2	N		92				180 1			152																																																																																																			
02		7711 X	7711	-0-	-0-	-0-	555 1 89 9			7067 2	N		81				170 1			63																																																																																																			
BAUMANN GAS UNIT															WELL #:															1H															RRCID -> 251990															COMPL. DATE 01/16/2009															TOTAL DEPTH															10172 PERF.															0 - 10455														
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							53																																																																																																			
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							53																																																																																																			
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							53																																																																																																			
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							53																																																																																																			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							53																																																																																																			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							53																																																																																																			
BRYSCH GAS UNIT															WELL #:															1H															RRCID -> 255666															COMPL. DATE 01/11/2010															TOTAL DEPTH															9961 PERF.10180 - 12175																													
09		3090 X	2739	-0-	-351	-0-	600 1 11 9			2128 2	N		10							109																																																																																																			
10		3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	572 1 22 9			2652 2	N		20							129																																																																																																			
11		3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	600 1 28 9			2615 2	N		25							154																																																																																																			
12		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	610 1 14 9			2418 2	N		13							167																																																																																																			
01		3193 X	3048	-0-	-145	-0-	601 1 31 9			2416 2	N		28							195																																																																																																			
02		2884 X	2833	-0-	-51	-0-	548 1 31 9			2254 2	N		28				176 1			47																																																																																																			
FLETCHER OPERATING, LLC KNANDEL GAS UNIT															273611 WELL #:															1															RRCID -> 221679															COMPL. DATE 04/10/2006															TOTAL DEPTH															10700 PERF.10512 - 10532																													
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																																																																																																			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							111																																																																																																			
KNANDEL GAS UNIT															WELL #:															2															RRCID -> 221807															COMPL. DATE 06/29/2006															TOTAL DEPTH															10718 PERF.10510 - 10538																													
09		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835 3				N		-0-							23																																																																																																			
10		1519 N	1369	-0-	-150	-0-	1369 3				N		-0-							23																																																																																																			
11		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1721 3			15 9	N		14							37																																																																																																			
12		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1814 3			44 9	N		40							77																																																																																																			
01		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1885 3			1 9	N		1				61 1			17																																																																																																			
02		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593 3				N		-0-							17																																																																																																			

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 CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	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
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
02	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
09	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3		N	-0-			15
10	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2278	3	99 9	N	90	91 1		14
11	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2129	3	1 9	N	1			15
12	2108 N	1665	-0-	-443	-0-	1665	3		N	-0-			15
01	2387 N	2314	-0-	-73	-0-	2285	3	29 9	N	26			41
02	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3		N	-0-			41
STS PETROLEUM LLC				828153	RRCID ->	248298	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL	DEPTH	10210	PERF.10505 - 13490	
DLUGOSCH				WELL #:	1H								
09	16068 X	16068	-0-	-0-	-0-	933	1	14878 2	N	234	177 1		234
						257	9						
10	16521 X	16521	-0-	-0-	-0-	1134	1	15123 2	N	240	175 1		299
						264	9						
11	13155 X	13155	-0-	-0-	-0-	677	1	12276 2	N	184	177 1		306
						202	9						
12	12059 X	11063	-0-	-996	-0-	827	1	10073 2	N	148	175 1		279
						163	9						
01	12059 X	3558	-0-	-8501	-0-	480	1	3005 2	N	66	181 1		164
						73	9						
02	10892 X	7556	-0-	-3336	-0-	821	1	6329 2	N	369	2 8		531
						406	9						
WAYNO BUENO (WILCOX MASSIVE)				95556 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
NITRO OIL & GAS, LLC				611014									
RIVERDALE GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	190783	COMPL. DATE	05/06/2002	TOTAL	DEPTH	12200	PERF. 9451 - 9953
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			113
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			113
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			113
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			113
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			113
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			113

WAYNO BUENO (WILCOX MASSIVE)		//CONT.//	95556 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD		
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC			846255					
FULLER-NEWTON ET AL		WELL #:	2	RRCID -> 220588	COMPL. DATE 04/15/2006	TOTAL DEPTH 15500	PERF. 14148	- 14168
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61	N	NO RPT	-0-
WAYNO BUENO (8650 WILCOX SD.)			95556 504	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD		
NITRO OIL & GAS, LLC			611014					
RIVERDALE		WELL #:	2	RRCID -> 189496	COMPL. DATE 10/08/2001	TOTAL DEPTH 11787	PERF. 8802	- 8828
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WAYSIDE (FRIO 3700)			95557 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON		
VIPER S.W.D., LLC			886209					
MORTON		WELL #:	2	RRCID -> 257636	COMPL. DATE 04/16/2010	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 4360	- 4380
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WAYSIDE CHAPEL (YEGUA)			95558 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACKSON		
AURORA RESOURCES CORPORATION			036931					
SCHERER		WELL #:		RRCID -> 275527	COMPL. DATE 07/09/2014	TOTAL DEPTH 6696	PERF. 6538	- 6554
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
PLUGGED AND ABANDONED 08/01/2018								
TC OIL AND GAS, LLC			840303					
SCHERER		WELL #:	1	RRCID -> 269578	COMPL. DATE 09/09/2011	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 6582	- 6588
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	123

WEARDEN (FRI0)		95569 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
VAQUERO OPERATING		882776							
WEARDEN B		WELL #: 1 C		RRCID -> 251052		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 4632 PERF. 4066 - 4070	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	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	
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WEARDEN		WELL #: 1		RRCID -> 230673		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4211 - 4214	
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WEARDEN B		WELL #: 1 T		RRCID -> 251053		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 4632 PERF. 4225 - 4228	
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
WEED (LOWER FRI0)		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	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	147
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	147
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	147
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	147
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	147
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	147
WEESATCHE, NE. (HOLT FB A)		95848 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057							
PREWITT		WELL #: 3A		RRCID -> 205331		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 11005 PERF. 10971 - 11008	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	36	500
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	97	597
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	2	599
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	6	605
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1	606
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	606

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A)		//CONT.//		95848 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
ERSKINE ENERGY, LLC				254058						
ALBRECHT		WELL #:		1	RRCID -> 188997		COMPL. DATE 11/25/2001		TOTAL DEPTH 10810	
									PERF.10192 - 10284	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					195
KEBO OIL & GAS, INC.				453170						
BIG EASY		WELL #:		1	RRCID -> 191774		COMPL. DATE 01/22/2002		TOTAL DEPTH 14726	
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
NITRO OIL & GAS, LLC				611014						
DAVIS		WELL #:		1	RRCID -> 164234		COMPL. DATE 06/13/1997		TOTAL DEPTH 11400	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BREEDEN		WELL #:		1-L	RRCID -> 164554		COMPL. DATE 08/14/1997		TOTAL DEPTH 12000	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
REUTTER		WELL #:		1	RRCID -> 165024		COMPL. DATE 09/15/1997		TOTAL DEPTH 11200	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ENKE		WELL #:		1	RRCID -> 165844		COMPL. DATE 05/11/1998		TOTAL DEPTH 11550	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A)				//CONT.//	95848 080	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GOLIAD						
NITRO OIL & GAS, LLC				//CONT.//	611014															
DAVIS				WELL #:	3	RRCID -> 169888		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11281 - 11291								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-	
11	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-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-	
REUTTER-DOHMANN UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 170068		COMPL. DATE 12/10/1998		TOTAL DEPTH 11330		PERF.10490 - 10900								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-	
11	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-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-	
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				WELL #:	612414	RRCID -> 268023		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9686 - 10209								
09	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1033	2	196	9	N	178	181	1						8	
10	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1581	2	110	9	N	100								108	
11	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1165	2	11	9	N	10								118	
12	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1616	2	6	9	N	5								123	
01	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1301	2	2	9	N	2								125	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								125	
TRI-UNION DEVELOPMENT CORP.				WELL #:	871137	RRCID -> 187703		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 13800		PERF.10619 - 10623								
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	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT								27	
PLUGGED AND ABANDONED				10/29/2020																
UNITED TEXAS OIL LLC				WELL #:	877689	RRCID -> 285492		COMPL. DATE 12/14/2017		TOTAL DEPTH 16554		PERF. 9668 - 9686								
09	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-								-0-	
10	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-								-0-	
11	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-								-0-	
12	615 X	615	-0-	-0-	-0-	615	1			N	-0-								-0-	
*01	589 X	589	-0-	-0-	-0-	307	1	282	2	N	-0-								-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
U1 RANCH OIL				WELL #:	880291	RRCID -> 185552		COMPL. DATE 10/14/2019		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10185 - 10223								
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								17	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								17	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								17	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								17	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								17	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								17	

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A)													//CONT.//		95848 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
U1 RANCH OIL LUKER													//CONT.//		880291								
													WELL #:		3 T	RRCID -> 188974		COMPL. DATE 09/15/2015		TOTAL DEPTH 11088		PERF.10400 - 10434	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
WEESATCHE, NE. (LITTLE SAND)															95848 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
UNITED TEXAS OIL LLC															877689								
SIMMONS UNIT													WELL #:		1	RRCID -> 220875		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 15735		PERF.11250 - 11324	
09	978 X	448	-0-	-530	-0-	447	2	1	9	N	1							317					
10	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-							317					
11	747 X	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-							317					
12	465 X	321	-0-	-144	-0-	321	1			N	-0-							317					
*01	805 X	805	-0-	-0-	-0-	419	1	386	2	N	-0-							317					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							317					
WEESATCHE, NE. (WILCOX)															95848 444	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
ERSKINE ENERGY, LLC															254058								
ALBRECHT													WELL #:		3	RRCID -> 286114		COMPL. DATE 11/21/2018		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10110 - 10150	
09	3060 X	2362	-0-	-698	-0-	744	1	1575	2	N	39							147					
						43	9																
10	3069 X	1493	-0-	-1576	-0-	442	1	1017	2	N	31							178					
						34	9																
11	2910 X	1709	-0-	-1201	-0-	435	1	1237	2	N	34		172	1				40					
						37	9																
12	2945 X	2706	-0-	-239	-0-	744	1	1896	2	N	60							100					
						66	9																
01	2945 X	2213	-0-	-732	-0-	682	1	1487	2	N	40							140					
						44	9																
02	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	868	1	1547	2	N	35							175					
						39	9																
REMORA OPERATING, LLC															701613								
MELINDA													WELL #:		1	RRCID -> 190826		COMPL. DATE 06/09/2002		TOTAL DEPTH 9910		PERF. 8940 - 8943	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
U1 RANCH OIL LUKER															880291								
													WELL #:		3-C	RRCID -> 186395		COMPL. DATE 09/15/2015		TOTAL DEPTH 11088		PERF. 9528 - 9573	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
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-					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					

WEESATCHE, NE. (WILCOX)		//CONT.//		95848 444	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
U1 RANCH OIL		//CONT.//		880291									
LUKER		WELL #:		2-C	RRCID -> 186421		COMPL. DATE 07/14/2015		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9384 - 9398				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
WEESATCHE, NE. (WILCOX 10,030)				95848 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
KEBO OIL & GAS, INC.				453170									
ABRAMEIT		WELL #:		1	RRCID -> 174876		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9929 - 9944				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
NITRO OIL & GAS, LLC				611014									
BREEDEN		WELL #:		1-U	RRCID -> 164552		COMPL. DATE 06/12/1999		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9920 - 9928				
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-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DAVIS				WELL #:	2	RRCID -> 168353		COMPL. DATE 04/10/1998		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9983 - 10003			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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-
02	14B DENY	NO RPT	-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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-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				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13	78 1		156
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	70			226
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	17			243
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15			258
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			268
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			268

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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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
02	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 #:	RRCID -> 114897	COMPL. DATE 12/15/1984	TOTAL DEPTH 14649	PERF. 5071 - 5092		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	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 #:	RRCID -> 234520	COMPL. DATE 01/25/2008	TOTAL DEPTH 5515	PERF. 5064 - 5066		
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-
02	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 #:	RRCID -> 201408	COMPL. DATE 03/06/2004	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4862 - 4924		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	100	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	100	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	100	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	100	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	100	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	100	N	-0-	-0-
WEESATCHE, WEST (COOK MT.)		95853 041	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
COASTLINE EXPLORATION, INC.		161945						
WEISE, BRUCE		WELL #:	RRCID -> 212488	COMPL. DATE 04/30/2005	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4642 - 4652		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WEESATCHE, WEST (COOK MT.)		//CONT.//		95853 041	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
ERSKINE ENERGY, LLC				254058							
WEISE				WELL #: 2	RRCID -> 196686	COMPL. DATE 04/23/2003	TOTAL DEPTH	5011	PERF. 4628	-	4668
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						48
ESTATE OF JAMES L. NELSON				254443				CNTY: GOLIAD			
E. HENKE				WELL #: 1	RRCID -> 242488	COMPL. DATE 09/15/2008	TOTAL DEPTH	5412	PERF. 5093	-	5098
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	350 5	44 9	N	40		139
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	350 5	66 9	N	60	178 1	21
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	350 5	88 9	N	80		101
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	350 5	45 9	N	41		142
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	350 5	62 9	N	56	177 1	21
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21
WEESATCHE, WEST (HOLT SAND 10880)				95853 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
KEBO OIL & GAS, INC.				453170							
NORRELL				WELL #: 2	RRCID -> 106627	COMPL. DATE 05/07/1983	TOTAL DEPTH	10961	PERF. 10790	-	10830
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
THOMAS, ANNE				WELL #: 4	RRCID -> 108593	COMPL. DATE 12/01/1983	TOTAL DEPTH	11025	PERF. 10812	-	10828
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352				CNTY: GOLIAD			
SMITH, JACK				WELL #: 1	RRCID -> 105753	COMPL. DATE 05/18/1983	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 10750	-	10792
09	5460 X	4210	-0-	-1250	-0-	428 1	3654 2	Y	116		184
10	6781 X	6781	-0-	-0-	-0-	565 1	6096 2	Y	109	169 1	124
11	5460 X	2224	-0-	-3236	-0-	120 9	1836 2	Y	11		135
12	8671 X	8671	-0-	-0-	-0-	376 1	7989 2	Y	47		182
01	6789 X	5581	-0-	-1208	-0-	12 9	4977 2	Y	36	176 1	42
02	6132 X	NO RPT	-0-	-6132	-0-	630 1		Y	NO RPT		42

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	960 #	912	-0-	-48	-0-	95	1	817	2	Y	-0-					25
10	1167 R	1167	-0-	-0-	-0-	78	1	1089	2	Y	-0-					25
11	960 #	843	-0-	-117	-0-	18	1	825	2	Y	-0-					25
12	1029 R	1029	-0-	-0-	-0-	8	1	1007	2	Y	13					38
						14	9									
01	1085 #	960	-0-	-125	-0-	960	2			Y	-0-					38
02	911 R	911	-0-	-0-	-0-	105	1	806	2	Y	-0-					38
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						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B DENY	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						
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-
02	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						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
WEESATCHE, WEST (10700)		95853 950		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD								
KEBO OIL & GAS, INC.		453170														
THOMAS, ANNE		WELL #: 5		RRCID -> 113191		COMPL. DATE 09/14/1984		TOTAL DEPTH 11024		PERF. 10656 - 10749						
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELDER RANCH PROLINE ENERGY RESOURCES INC VAQUERO "A"			96110 001 681327	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
WELL #: A 2			RRCID -> 252483	COMPL. DATE 07/08/2005	TOTAL DEPTH 12400	PERF. 12026	- 12090	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	23
WELDER RANCH (2950) MOAIC OIL LLC SMAJSTRLA UNIT			96110 426 589978	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
WELL #: 1R			RRCID -> 151159	COMPL. DATE 06/09/1994	TOTAL DEPTH 6104	PERF. 2620	- 2630	
09 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WELDER RANCH (5300) FINALY RESOURCES LLC WELDER, PATRICK H.			96110 497 268323	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
WELL #: 5			RRCID -> 265973	COMPL. DATE 10/31/2011	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 5330	- 5384	
09 14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	20
10 14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	20
11 14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	20
12 14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	20
01 14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	20
02 14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	20
WELDER RANCH (5670) CXL ENERGY LLC MCCAN			96110 639 195770	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA		
WELL #: 5B			RRCID -> 168792	COMPL. DATE 06/29/1997	TOTAL DEPTH 5620	PERF. 5584	- 5620	
09 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WESER (RECKLAW 7560) ESTATE OF JAMES L. NELSON RAU			96422 666 254443	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD		
WELL #: 1			RRCID -> 139306	COMPL. DATE 08/10/1991	TOTAL DEPTH 7990	PERF. 7504	- 7530	
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	N	-0-
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	N	-0-
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	N	-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2	N	-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2	N	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	68
U1 RANCH OIL LUKER, B. J.			880291					
WELL #: 1			RRCID -> 177976	COMPL. DATE 04/14/2000	TOTAL DEPTH 8110	PERF. 7600	- 7640	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	78
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	78
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	78
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	78
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	78
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	78

WEST RANCH (ARMSTRONG)			96545 013		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON											
HILCORP ENERGY COMPANY			386310																	
WEST RANCH -A-			WELL #: 384		RRCID -> 145258		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 6370		PERF. 5570		- 5586							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH -A-			WELL #: 288		RRCID -> 147983		COMPL. DATE 12/01/2020		TOTAL DEPTH 6488		PERF. 5616		- 5619							
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-	
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH -A-			WELL #: 351		RRCID -> 250218		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 6973		PERF. 5619		- 6008							
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-	
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH (BENNVIEW, NE.)			96545 065		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON											
HILCORP ENERGY COMPANY			386310																	
VANDERBILT STATE			WELL #: 28		RRCID -> 184249		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 7444		PERF. 5442		- 5448							
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH (DISCORBIS)			96545 169		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON											
HILCORP ENERGY COMPANY			386310																	
WEST RANCH -A-			WELL #: 520		RRCID -> 146173		COMPL. DATE 08/16/1994		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 4530		- 4538							
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-	
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH -A-			WELL #: 175		RRCID -> 158870		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5108		PERF. 4432		- 4438							
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WEST RANCH (DISCORBIS)			//CONT.//		96545 169	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
WEST RANCH -A-			WELL #:		531	RRCID ->	160719	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5143	PERF. 4613	-	4616				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	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				
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH (DIXON SAND)					96545 182	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON								
HILCORP ENERGY COMPANY					386310													
WEST RANCH "A"			WELL #:		448	RRCID ->	109256	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5432	-	5438				
09	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
WEST RANCH (FRI0 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				
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-
02	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				
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH (FRI0 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				
09	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH (GLASSCOCK)		96545 351		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
DRUMMOND, J. H.		WELL #: 3		RRCID -> 270513		COMPL. DATE 08/03/1939		TOTAL DEPTH 5569 PERF. 5550 - 5569	
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH -A-		WELL #: 16		RRCID -> 051199		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5157 PERF. 5135 - 5139	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH -A-		WELL #: 499		RRCID -> 108139		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5049 - 5053	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH -A-		WELL #: 483		RRCID -> 109076		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4927 - 4961	
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH -A-		WELL #: 180		RRCID -> 110403		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5102 PERF. 4944 - 4950	
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
WEST RANCH -A- WELL #: 358 RRCID -> 132587 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4942 - 4952														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 215 RRCID -> 133734 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5036 - 5046														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 513 RRCID -> 135481 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4960 - 5054														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 188 RRCID -> 139852 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 4960 - 5047														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 503 RRCID -> 141390 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 4962 - 4966														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	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														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JACKSON										
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																				
WEST RANCH -A- WELL #: 346										RRCID ->	206746	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL	DEPTH	6356	PERF.	4964	-	5056
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-			
WEST RANCH -A- WELL #: 35										RRCID ->	212289	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL	DEPTH	6320	PERF.	4958	-	5001
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
WEST RANCH -A- WELL #: 376										RRCID ->	214060	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL	DEPTH	6325	PERF.	4978	-	5058
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-			
02	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 #: 364 RRCID -> 214462 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 4966 - 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	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 430 RRCID -> 214463 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 4972 - 5062														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 494 RRCID -> 214470 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 4957 - 5050														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	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														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 493 RRCID -> 230655 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 4956 - 5050														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	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 #: 161										RRCID -> 233185		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5764		PERF. 5089 - 5093			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
WEST RANCH -A- WELL #: 540 H										RRCID -> 250900		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5030 - 5188			
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-	
02	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			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
WEST RANCH -A- WELL #: 269										RRCID -> 284677		COMPL. DATE 11/18/2017		TOTAL DEPTH 5755		PERF. 4943 - 4947			
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-						N	-0-					-0-	
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0	N	-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			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH (MENEFE 5500) 96545 416 ASSOCIATED										ONE WELL					CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																			
WEST RANCH -A- WELL #: 372										RRCID -> 232871		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6314		PERF. 5526 - 5529			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WEST RANCH (MITCHELL)			96545 481	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
VANDERBILT STATE			WELL #: 2	RRCID -> 061563	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 5838	PERF. 5632	- 5692
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WEST RANCH (NOBLE)			96545 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
WEST RANCH -A-			WELL #: 116	RRCID -> 085921	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 5763	PERF. 3494	- 3500
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WEST RANCH (NOBLE)		//CONT.//		96545 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST RANCH -A-		WELL #:		510	RRCID -> 149063		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH		6060 PERF. 3442 - 3450	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH STATE OIL & GAS UT. 2		WELL #:		3	RRCID -> 155600		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH		10516 PERF. 5742 - 5755	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH STATE O & G UNIT #1		WELL #:		5	RRCID -> 155621		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH		7150 PERF. 3788 - 3793	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH STATE OIL & GAS UT. 2		WELL #:		2	RRCID -> 156826		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH		8454 PERF. 4561 - 4620	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		174	RRCID -> 158871		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH		6176 PERF. 3427 - 3451	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		429	RRCID -> 158914		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH		5853 PERF. 3420 - 3427	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEST RANCH (TONEY)			96545 585	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
WEST RANCH -A-			WELL #: 54	RRCID -> 059309	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 5535	PERF. 5458 - 5476	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WEST RANCH 'A'			WELL #: 522	RRCID -> 146234	COMPL. DATE 04/10/2015	TOTAL DEPTH 8494	PERF. 5437 - 5441	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
WEST RANCH (VANDERBILT SAND)			96545 637	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
WEST RANCH -A-			WELL #: 32	RRCID -> 139746	COMPL. DATE 11/13/1992	TOTAL DEPTH 6610	PERF. 6306 - 6309	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
02	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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	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					
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	16					Y	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	16					Y	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	16					Y	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	16					Y	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	16					Y	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	16					Y	NO RPT						-0-

WEST RANCH -A-					WELL #:	155	RRCID ->	111110	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5832	PERF. 5145 -	5153					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

WEST RANCH -A-					WELL #:	375 L	RRCID ->	114005	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5650 -	5694					
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
02	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					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	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					
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

WEST RANCH -A-					WELL #:	287	RRCID ->	184360	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6299	PERF. 5641 -	5646					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

WEST RANCH (WARD)															49B					CNTY: JACKSON														
HILCORP ENERGY COMPANY															//CONT.// 96545 663					ASSOCIATED														
WEST RANCH -A-															//CONT.// 386310																			
WELL #: 495															RRCID -> 184632					COMPL. DATE 07/17/2017					TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5646 - 5656									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT						-0-														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT						-0-														
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT						-0-														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT						-0-														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT						-0-														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT						-0-														

WEST RANCH -A-															WELL #: 472					RRCID -> 190308					COMPL. DATE 08/01/2017					TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5744 - 5768				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT						-0-														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT						-0-														
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT						-0-														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT						-0-														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT						-0-														
02	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				
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-														
02	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				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT						-0-														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT						-0-														
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT						-0-														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT						-0-														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT						-0-														
02	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				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT						-0-														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT						-0-														
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT						-0-														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT						-0-														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT						-0-														
02	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				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT						-0-														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT						-0-														
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT						-0-														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT						-0-														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT						-0-														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT						-0-														

WEST RANCH -A-															WELL #: 162					RRCID -> 199966					COMPL. DATE 08/01/2017					TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6312 - 6316				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT						-0-														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT						-0-														
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT						-0-														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT						-0-														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT						-0-														
02	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 #:		302	RRCID -> 200209		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH		5591	PERF. 5699 - 5732					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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					
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WEST RANCH -A-			WELL #:		453	RRCID -> 200820		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH		5864	PERF. 5666 - 5696					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	730					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	730					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	730					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	730					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	730					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	730					Y	-0-					-0-
WEST RANCH -A-			WELL #:		165	RRCID -> 200825		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH		5807	PERF. 5700 - 5724					
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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					
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WEST RANCH -A-			WELL #:		213	RRCID -> 200908		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH		5740	PERF. 5616 - 5650					
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-
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	513					Y	NO RPT					-0-
WEST RANCH -A-			WELL #:		334	RRCID -> 200909		COMPL. DATE 12/11/2003		TOTAL DEPTH		6555	PERF. 5660 - 5690					
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH (WARD)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
WEST RANCH -A-														
WELL #: 145 RRCID -> 200921 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 5722 - 5750														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
WEST RANCH -A-														
WELL #: 225 RRCID -> 202825 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5670 - 5690														
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
WEST RANCH -A-														
WELL #: 413 RRCID -> 203538 COMPL. DATE 04/17/2019 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 5686 - 5720														
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
WEST RANCH -A-														
WELL #: 42 RRCID -> 203552 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5695 - 5730														
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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
WEST RANCH -A-														
WELL #: 29 RRCID -> 205337 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 5696 - 5730														
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
WEST RANCH -A-														
WELL #: 502 RRCID -> 205519 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5670 - 5720														
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
WEST RANCH -A-														
WELL #: 504 RRCID -> 206736 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5666 - 5708														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	602								-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	602								-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	602								-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	602								-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	602								-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	602								-0-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
VANDERBILT STATE -B-		WELL #:		7	RRCID -> 207291	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	5792	PERF. 5730	- 5760
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		460	RRCID -> 209721	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	6311	PERF. 5701	- 5730
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		328	RRCID -> 212261	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 5722	- 5740
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		137	RRCID -> 228980	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 5705	- 5738
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203					-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		171	RRCID -> 228982	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 5727	- 5775
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		333	RRCID -> 228988	COMPL. DATE 01/01/2006	TOTAL DEPTH	6563	PERF. 5668	- 5674
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TONEY, M. H. MRS.		WELL #:		73	RRCID -> 233537	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	7314	PERF. 5680	- 5712
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
WEST RANCH -A-		WELL #:		242	RRCID -> 288437	COMPL. DATE 05/01/2019	TOTAL DEPTH 5747	PERF. 5740	-	5745
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 W	-0-	-0-	-0-	369					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	369					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	369					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	369					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	369					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	369					-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		489	RRCID -> 281632	COMPL. DATE 12/08/2016	TOTAL DEPTH 6303	PERF. 3013	-	3025
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEST RANCH (3470)		96545 754	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310						
TONEY, MRS. M. H.		WELL #: 20	RRCID -> 100627		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5746 PERF. 3444 - 3456	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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	
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
WEST RANCH "A"		WELL #: 344	RRCID -> 135480		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6349 PERF. 3814 - 3833	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
WEST RANCH "A"		WELL #: 112	RRCID -> 137599		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5756 PERF. 3782 - 3802	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
TONEY, M. H.		WELL #: 36D	RRCID -> 237557		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6190 PERF. 3830 - 3900	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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	
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

WEST RANCH, S. (FRIO 7200)														96549 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY														386310									
WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT1														WELL #: 18	RRCID -> 262922	COMPL. DATE 07/02/2011	TOTAL DEPTH 8059	PERF. 7512	-	7524			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
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-					
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)														96611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON					
HG OPERATING LLC														101422									
ROBBINS														WELL #: 7	RRCID -> 271741	COMPL. DATE 08/22/2013	TOTAL DEPTH 7445	PERF. 9266	-	9270			
09	14B2	EXT	793	-0-	793	793	793	1				N	-0-					-0-					
10	14B2	EXT	914	-0-	914	1707	770	1	144	9		N	131	122	1			9					
11	14B2	EXT	611	-0-	611	2318	494	1	117	9		N	106	81	1			34					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2318						N	-0-					34					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2318						N	-0-			28	1	6					
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2318						N	NO RPT					6					
COLUMBUS ENERGY, LLC														169313									
NAVIDAD RIVER UNIT														WELL #: 2R	RRCID -> 234220	COMPL. DATE 12/13/2007	TOTAL DEPTH 7001	PERF. 6516	-	6520			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
K00P														WELL #: 1	RRCID -> 258520	COMPL. DATE 10/01/2010	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 5716	-	5719			
09	0 X	-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-					
02	0 N	NO RPT	-0-	-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			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
PROGENIES OPERATING LLC														681161									
NAVIDAD RIVER ET AL														WELL #: 5	RRCID -> 252924	COMPL. DATE 08/25/2009	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 6303	-	6306			
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-					
02	H15	VIOL	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																			
SCHOMBURG-NAVIDAD RIVER UNIT WELL #: 4										RRCID -> 278940		COMPL. DATE 04/16/2014		TOTAL DEPTH 6689		PERF. 5422 - 5426			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
02	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	
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-	
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386						N	NO RPT					-0-	
PROJJ ENERGY LLC										681288									
WESTHOFF, A. E.										WELL #: 2		RRCID -> 155763		COMPL. DATE 09/01/1995		TOTAL DEPTH 7012		PERF. 6727 - 6731	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4	
WESTHOFF, A. E.										WELL #: 1		RRCID -> 162254		COMPL. DATE 01/25/1997		TOTAL DEPTH 7008		PERF. 5550 - 5564	
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-	
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
WESTHOFF, A. E.										WELL #: 6		RRCID -> 194618		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 6912		PERF. 5718 - 5722	
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-	
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
WESTHOFF, A. E.										WELL #: 4		RRCID -> 196683		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7012		PERF. 6146 - 6154	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			5	5	1	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)				//CONT.//	96611 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JACKSON			
PROJJ ENERGY LLC				//CONT.//	681288												
WESTHOFF, A. E.				WELL #:	7	RRCID -> 200918		COMPL. DATE 01/01/2004		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6275 - 6279					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4	
WESTHOFF, A. E.				WELL #:	9	RRCID -> 203592		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 7016		PERF. 6717 - 6722					
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3	
WESTHOFF, A. E.				WELL #:	17	RRCID -> 221934		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6652 - 6668					
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327	RRCID -> 203210		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 7007		PERF. 6195 - 6200						
HASDORFF "A"				WELL #:	1												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25	
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25	
HASDORFF "A"				WELL #:	3	RRCID -> 214304		COMPL. DATE 04/17/2011		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5100 - 5150					
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
MCDOWELL				WELL #:	1	RRCID -> 214981		COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH 7108		PERF. 5372 - 6112					
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-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)										//CONT.//		96611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										//CONT.//		681327									
MCDOWELL										WELL #:		2		RRCID -> 216081		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6804 - 6807	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
MCDOWELL "A"										WELL #:		1		RRCID -> 235002		COMPL. DATE 12/16/2007		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 5410 - 5602	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	100	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	100	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	100	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	100	
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	100	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	100	
MCDOWELL "A"										WELL #:		2		RRCID -> 247338		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 7008		PERF. 5378 - 5384	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	215	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	215	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	215	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	215	
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	215	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	215	
MCDOWELL										WELL #:		4		RRCID -> 250403		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6208 - 6326	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	
VIPER S.W.D., LLC										886209											
GRAVES										WELL #:		6		RRCID -> 234225		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 7593		PERF. 5777 - 5781	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
HACKBARTH										WELL #:		2D		RRCID -> 247519		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 6038		PERF. 5620 - 5630	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	

WITTE (FRI0 6100) 98304 099 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 REO OPERATING LLC 701876
 TERRY-PRIDGEN UNIT WELL #: 1R RRCID -> 297263 COMPL. DATE 11/13/2023 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5545 - 5548

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	7500	NO RPT	-0-	-7500	73002					N	NO RPT					240
10	7750	NO RPT	-0-	-7750	65252					N	NO RPT					240
11	7500	NO RPT	-0-	-7500	57752					N	NO RPT					240
12	7750	NO RPT	-0-	-7750	50002					N	NO RPT					240
01	7564 #	NO RPT	-0-	-7564	42438					N	NO RPT					240
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	42438					N	NO RPT					240

WITTE (LF-123) 98304 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 KRAM ENERGY 476621
 SANDHOP WELL #: RRCID -> 207505 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6312 - 6315

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED 05/05/2014

WITTE (5500) 98304 858 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 BIG LAKE CORPORATION 069458
 SANDHOP WELL #: 4 RRCID -> 298536 COMPL. DATE 06/18/2024 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5453 - 5461

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	0	4148	-0-	4148	4148	4139	2	9	9	N	8					8
*07	0	9715	-0-	9715	13863	9702	2	13	9	N	12					20
*08	0	9755	-0-	9755	23618	9733	2	22	9	N	20					40
*09	0	9359	-0-	9359	32977	9287	2	72	9	N	65					105
10	0	6591	-0-	6591	39568	6557	2	34	9	N	31	39	1			97
11	0	2015	-0-	2015	41583	2004	2	11	9	N	10					107
12	7500	2079	-0-	-5421	36162	2057	2	22	9	N	20					127
01	7750	964	-0-	-6786	29376	952	2	12	9	N	11					138
02	7000	NO RPT	-0-	-7000	22376					N	NO RPT					138

WOOD HIGH (5300) 98473 747 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 DRIVER OIL & GAS, INC. 229320
 BURNS, FINDLEY H. WELL #: 1C RRCID -> 075706 COMPL. DATE 10/11/1977 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5330 - 5334

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

PLUGGED AND ABANDONED 12/19/2024

WOODSBORO (BOENIG) 98626 033 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 M. E. OPERATING 245867
 ST. JOHNS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 041111 COMPL. DATE 11/01/1966 TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WOODSBORO (4900)													CNTY: REFUGIO	
KEBO OIL & GAS, INC.														
R. S. I.														
WELL #: 2 RRCID -> 272660 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5052 - 5056														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2022														

WOODSBORO (6200)													CNTY: REFUGIO	
KEBO OIL & GAS, INC.														
WOOD RIVER RANCH 'B'														
WELL #: 5 RRCID -> 286621 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6439 - 6442														
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WORD (EDWARDS)													CNTY: LAVACA	
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.														
PALRANG, D. A. GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 086431 COMPL. DATE 11/29/1979 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13376 - 13643														
09	899 N	899	-0-	-0-	-0-	53	1	758	2	Y	-0-			-0-
						88	3							
10	919 N	919	-0-	-0-	-0-	56	1	762	2	Y	-0-			-0-
						101	3							
11	942 N	942	-0-	-0-	-0-	59	1	766	2	Y	-0-			-0-
						117	3							
12	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	70	1	864	2	Y	-0-			-0-
						146	3							
01	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	71	1	850	2	Y	-0-			-0-
						164	3							
*02	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	74	1	771	2	Y	-0-			-0-
						160	3							

MELNAR, FRED ESTATE													CNTY: LAVACA	
WELL #: 1 RRCID -> 087617 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 14236 PERF.13393 - 13513														
09	DLQ G-10	3911	-0-	3911	8029	189	1	3311	2	Y	26			138
						382	3							
10	13331 X	5302	-0-	-8029	-0-	249	1	4409	2	Y	62	63	1	137
						576	3							
11	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	222	1	4259	2	Y	79	109	1	107
						635	3							
12	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	253	1	3901	2	Y	52	59	1	100
						651	3							
01	5301 X	4729	-0-	-572	-0-	242	1	3720	2	Y	59	58	1	101
						702	3							
02	4760 X	3896	-0-	-864	-0-	186	1	3049	2	Y	46			147
						610	3							

WORD (EDWARDS)				//CONT.// 98766 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA					
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				//CONT.// 130426													
MELNAR, FRED EST. UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 100240		COMPL. DATE 04/12/1982		TOTAL DEPTH 14013		PERF.13835 - 13958					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0								AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

SMITH, V. GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 103566	COMPL. DATE 01/03/1983		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13336 - 13606					
09	6360 X	5128	-0-	-1232	-0-	288	1	4066	2	Y	225	248	1				42
						526	3	248	9								
10	5642 X	4494	-0-	-1148	-0-	261	1	3506	2	Y	194	166	1				70
						514	3	213	9								
11	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	362	1	4644	2	Y	268	270	1				68
						778	3	295	9								
12	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	367	1	4477	2	Y	279	275	1				72
						845	3	307	9								
01	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	368	1	4348	2	Y	299	303	1				68
						942	3	329	9								
02	5544 X	5380	-0-	-164	-0-	365	1	3762	2	Y	343	330	1				81
						876	3	377	9								

PALRANG, D. A. GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID -> 105749	COMPL. DATE 05/20/1983		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13311 - 13500					
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-						-0-
						2	3										
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-						-0-
						1	3										
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-						-0-
						1	3										
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	15	2	Y	-0-						-0-
						2	3										
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	21	2	Y	-0-						-0-
						2	3										
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-						-0-

SMITH, V. GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID -> 167836	COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 13737		PERF.13560 - 13642					
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	1	1	10	2	Y	10	10	1				-0-
						1	3	11	9								
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	16	16	1				-0-
						2	3	18	9								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	52	52	1				-0-
						4	3	57	9								
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	45	45	1				-0-
						5	3	50	9								
*02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	48	48	1				-0-
						9	3	53	9								

04/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** FEBRUARY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1392

WORD (EDWARDS)		CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		PALRANG, D. A. GAS UNIT		//CONT.//	98766 142	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA			
						//CONT.//	130426	RRCID -> 169137		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 13730		PERF.13504 - 13610			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	300 N	297	-0-	-3	-0-					18 1	248 2	Y	-0-				-0-
										31 3							
10	310 N	306	-0-	-4	-0-					19 1	252 2	Y	-0-				-0-
										35 3							
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-					20 1	258 2	Y	-0-				-0-
										42 3							
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-					22 1	268 2	Y	-0-				-0-
										49 3							
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-					20 1	242 2	Y	-0-				-0-
										51 3							
02	280 N	276	-0-	-4	-0-					20 1	209 2	Y	-0-				-0-
										47 3							

PALRANG, D. A. GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 173087		COMPL. DATE 02/15/1999		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13580 - 13635					
09	3 N	2	-0-	-1	-0-					2 2		Y	-0-				-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-					3 2		Y	-0-				-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-					4 2		Y	-0-				-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-					5 2		Y	-0-				-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-					5 2		Y	-0-				-0-
*02	6 N	6	-0-	-0-	-0-					6 2		Y	-0-				-0-

MELNAR, FRED ESTATE				WELL #: 5		RRCID -> 220953		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13473 - 13712					
09	3000 N	3644	-0-	644	644					176 1	3084 2	N	25				140
										356 3	28 9						
10	3100 N	3275	-0-	175	819					154 1	2722 2	N	40	64	1		116
										355 3	44 9						
11	3000 N	3040	-0-	40	859					130 1	2487 2	N	47	92	1		71
										371 3	52 9						
12	3758 X	2899	-0-	-859	-0-					151 1	2324 2	N	32	39	1		64
										389 3	35 9						
01	2790 X	2734	-0-	-56	-0-					140 1	2140 2	N	35	37	1		62
										415 3	39 9						
02	2520 X	2261	-0-	-259	-0-					108 1	1760 2	N	28				90
										362 3	31 9						

MELNAR, FRED ESTATE				WELL #: 4		RRCID -> 223240		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 13889		PERF.13343 - 13699					
09	3120 X	1021	-0-	-2099	-0-					49 1	849 2	N	7				107
										115 3	8 9						
10	8795 X	8795	-0-	-0-	-0-					413 1	7182 2	N	103	48	1		162
										1087 3	113 9						
11	8670 X	8670	-0-	-0-	-0-					371 1	6962 2	N	131	128	1		165
										1193 3	144 9						
12	7619 X	7619	-0-	-0-	-0-					396 1	5965 2	N	83	91	1		157
										1167 3	91 9						
01	6530 X	6530	-0-	-0-	-0-					334 1	5099 2	N	82	91	1		148
										1007 3	90 9						
02	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-					252 1	4107 2	N	64				212
										859 3	70 9						

WORD (WILCOX, LOWER) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. APPELT GAS UNIT				98766 284 130426	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA				
				WELL #:	1 U	RRCID -> 251413	COMPL. DATE 04/28/2008	TOTAL	DEPTH 13668	PERF. 9794 - 9816				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	84 301	1 3	2174 4	2 9	N	4			190
10	3100 N	3384	-0-	284	284	117 395	1 3	2841 31	2 9	N	28	148 1		70
11	3000 N	3743	-0-	743	1027	147 470	1 3	3109 17	2 9	N	15			85
12	3100 N	3872	-0-	772	1799	142 514	1 3	3183 33	2 9	N	30			115
01	5201 X	3402	-0-	-1799	-0-	164 476	1 3	2720 42	2 9	N	38			153
02	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	90 415	1 3	2090 36	2 9	N	33			186
RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID -> 275678	COMPL. DATE 05/09/2014	TOTAL	DEPTH 10070	PERF. 10048 - 10074				
09	240 N	229	-0-	-11	-0-	11 16	1 3	202	2	N	-0-			-0-
10	248 N	234	-0-	-14	-0-	11 18	1 3	205	2	N	-0-			-0-
11	240 N	227	-0-	-13	-0-	10 20	1 3	197	2	N	-0-			-0-
12	248 N	239	-0-	-9	-0-	13 21	1 3	205	2	N	-0-			-0-
01	248 N	156	-0-	-92	-0-	8 16	1 3	132	2	N	-0-			-0-
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	11 25	1 3	191	2	N	-0-			-0-
RAINOSEK				WELL #:	3	RRCID -> 292479	COMPL. DATE 06/19/2020	TOTAL	DEPTH 8950	PERF. 5806 - 5815				
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			83
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC BUJNOCH-HEIRS				WELL #:	1	RRCID -> 283929	COMPL. DATE 10/02/2017	TOTAL	DEPTH 10000	PERF. 9634 - 9654				
09	6815 X	6815	-0-	-0-	-0-	900 98	1 9	5817	2	N	89			222
10	7204 X	7204	-0-	-0-	-0-	930 113	1 9	6161	2	N	103	187 1		138
11	6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	900 117	1 9	5259	2	N	106			244
12	7037 X	6628	-0-	-409	-0-	930 139	1 9	5559	2	N	126	190 1		180
01	7192 X	7029	-0-	-163	-0-	465 96	1 9	6468	2	N	87			267
02	6496 X	NO RPT	-0-	-6496	-0-					N	NO RPT			267
WICK				WELL #:	1	RRCID -> 284951	COMPL. DATE 03/14/2018	TOTAL	DEPTH 9753	PERF. 8458 - 8460				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			116

WORD (WILCOX, LOWER)													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			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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	4					164					
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3					167					
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	4					171					
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5					176					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	4					180					
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					180					

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																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																								
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	23	1	624	2	N	-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									</

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	

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			47	
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1													CNTY: LAVACA											
WELL #: 3													RRCID -> 076036			COMPL. DATE 02/15/1978			TOTAL DEPTH 14835			PERF.13505 - 13696		
09	799 N	799	-0-	-0-	-0-	39	1	672	2	Y	-0-				-0-									
						88	3																	
10	820 N	820	-0-	-0-	-0-	39	1	680	2	Y	-0-				-0-									
						101	3																	
11	786 N	786	-0-	-0-	-0-	34	1	643	2	Y	-0-				-0-									
						109	3																	
12	833 N	833	-0-	-0-	-0-	44	1	662	2	Y	-0-				-0-									
						127	3																	
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	44	1	661	2	Y	-0-				-0-									
						146	3																	
02	728 N	726	-0-	-2	-0-	35	1	560	2	Y	-0-				-0-									
						131	3																	

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. RHODES, V. E. GAS UNIT #1																	//CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED //CONT.// 130426 WELL #: 1																	CAPACITY RRCID -> 077478 COMPL. DATE 02/15/1978																	TOTAL DEPTH 14500 PERF. N/A																	CNTY: LAVACA																
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE																																																																
09	4470	X	2982	-0-	-1488	-0-		144	1	2483	2	Y	26	30	1					5																																																																
								326	3	29	9																																																																									
10	4619	X	3094	-0-	-1525	-0-		146	1	2543	2	Y	26	22	1					9																																																																
								376	3	29	9																																																																									
11	4230	X	3039	-0-	-1191	-0-		131	1	2464	2	Y	27	29	1					7																																																																
								414	3	30	9																																																																									
12	4371	X	3132	-0-	-1239	-0-		163	1	2467	2	Y	28	28	1					7																																																																
								471	3	31	9																																																																									
01	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-		254	1	3803	2	Y	25	26	1					6																																																																
								835	3	28	9																																																																									
02	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-		197	1	3148	2	Y	28	27	1					7																																																																
								730	3	31	9																																																																									
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT																	WELL #: 1D																	RRCID -> 077595																	COMPL. DATE 10/11/2008																	TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3640 - 3680																
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-																																																																
02	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																
09	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-		70	1	1213	2	Y	-0-							-0-																																																																
								159	3																																																																											
10	1488	N	1478	-0-	-10	-0-		70	1	1226	2	Y	-0-							-0-																																																																
								182	3																																																																											
11	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-		77	1	1443	2	Y	-0-							-0-																																																																
								241	3																																																																											
12	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-		77	1	1443	2	Y	-0-							-0-																																																																
								241	3																																																																											
01	1488	N	1482	-0-	-6	-0-		77	1	1153	2	Y	-0-							-0-																																																																
								252	3																																																																											
02	1316	N	1315	-0-	-1	-0-		63	1	1016	2	Y	-0-							-0-																																																																
								236	3																																																																											
HATHAWAY EDWARDS GAS UNIT																	WELL #: 2																	RRCID -> 082190																	COMPL. DATE 03/11/1979																	TOTAL DEPTH 14018 PERF. N/A																
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-		22	1	468	2	N	-0-							33																																																																
								113	3																																																																											
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-		20	1	398	2	N	-0-							33																																																																
								99	3																																																																											
11	810	N	393	-0-	-417	-0-		17	1	297	2	N	-0-							33																																																																
								79	3																																																																											
12	620	N	430	-0-	-190	-0-		18	1	324	2	N	-0-							33																																																																
								88	3																																																																											
01	527	N	305	-0-	-222	-0-		16	1	223	2	N	-0-							33																																																																
								66	3																																																																											
*02	403	N	403	-0-	-0-	-0-		16	1	294	2	N	-0-							33																																																																
								93	3																																																																											

WORD, N. (EDWARDS)															
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.															
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2670 N	2630	-0-	-40	-0-	125	1	2156	2	Y	63	68	1		12
						280	3	69	9						
10	2697 N	2647	-0-	-50	-0-	123	1	2142	2	Y	62	52	1		22
						314	3	68	9						
11	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	112	1	2110	2	Y	64	70	1		16
						351	3	70	9						
12	2728 N	2408	-0-	-320	-0-	125	1	1890	2	Y	34	41	1		9
						356	3	37	9						
01	2635 N	2317	-0-	-318	-0-	118	1	1775	2	Y	35	36	1		8
						385	3	39	9						
02	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	115	1	1838	2	Y	50	46	1		12
						421	3	55	9						
SOBOTIK, F. GAS UNIT #1															
WELL #: 2 RRCID -> 088607 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13192 - 13441															
09	6570 X	3675	-0-	-2895	-0-	210	1	2928	2	Y	116	124	1		22
						409	3	128	9						
10	6789 X	2192	-0-	-4597	-0-	129	1	1718	2	Y	66	64	1		24
						272	3	73	9						
11	3600 X	2333	-0-	-1267	-0-	141	1	1789	2	Y	73	78	1		19
						323	3	80	9						
12	3813 X	2410	-0-	-1403	-0-	148	1	1780	2	Y	107	98	1		28
						364	3	118	9						
01	3813 X	3713	-0-	-100	-0-	229	1	2661	2	Y	176	164	1		40
						629	3	194	9						
02	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	222	1	2248	2	Y	208	199	1		49
						569	3	229	9						
RANDOW GAS UNIT #1															
WELL #: 1 RRCID -> 089718 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 14056 PERF.13323 - 13416															
09	5580 X	5059	-0-	-521	-0-	241	1	4139	2	Y	110	119	1		21
						558	3	121	9						
10	5766 X	5277	-0-	-489	-0-	245	1	4262	2	Y	111	92	1		40
						648	3	122	9						
11	5310 X	5035	-0-	-275	-0-	214	1	4010	2	Y	110	122	1		28
						690	3	121	9						
12	5425 X	5183	-0-	-242	-0-	266	1	4000	2	Y	119	116	1		31
						786	3	131	9						
01	5270 X	4938	-0-	-332	-0-	251	1	3732	2	Y	102	110	1		23
						843	3	112	9						
*02	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	223	1	3555	2	Y	134	125	1		32
						845	3	147	9						
WOYTEK-EDWARDS UNIT															
WELL #: 1E RRCID -> 090502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13341 - 13442															
09	3000 N	2068	-0-	-932	5047	73	1	1631	2	N	-0-				115
						364	3								
10	3100 N	3973	-0-	873	5920	149	1	3092	2	N	19				134
						711	3	21	9						
11	3000 N	2840	-0-	-160	5760	120	1	2173	2	N	5				139
						541	3	6	9						
12	3100 N	2770	-0-	-330	5430	112	1	2116	2	N	7				146
						534	3	8	9						
01	7729 X	2299	-0-	-5430	-0-	118	1	1702	2	N	8				154
						470	3	9	9						
02	2604 X	2445	-0-	-159	-0-	92	1	1813	2	N	8				162
						531	3	9	9						

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.// 98768 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426							
KRISTEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091617		COMPL. DATE 06/10/1980		TOTAL DEPTH 14551 PERF.13466 - 13599	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	851 N	851	-0-	-0-	-0-	18 1	424 2	N	267
						75 3	334 9		
10	786 N	786	-0-	-0-	-0-	18 1	402 2	N	194
						72 3	294 9		
11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	21 1	416 2	N	104
						81 3	300 9		
12	888 N	888	-0-	-0-	-0-	21 1	437 2	N	244
						88 3	342 9		
01	963 N	963	-0-	-0-	-0-	31 1	475 2	N	209
						104 3	353 9		
*02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	9 1	198 2	N	342
						46 3	336 9		
KRUPALA, E. J. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091825		COMPL. DATE 01/28/1981		TOTAL DEPTH 5820 PERF.13232 - 13585	
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
KUBENA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 093566		COMPL. DATE 02/16/1981		TOTAL DEPTH 14257 PERF.13417 - 13576	
09	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	48 1	1041 2	N	-0-
						253 3			
10	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	55 1	1133 2	N	-0-
						269 3			
11	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	57 1	1023 2	N	-0-
						264 3			
12	1395 X	1383	-0-	-12	-0-	56 1	1053 2	N	-0-
						274 3			
01	1457 X	1396	-0-	-61	-0-	72 1	1030 2	N	-0-
						294 3			
02	1260 N	1132	-0-	-128	-0-	43 1	836 2	N	-0-
						253 3			
WYNNE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 094865		COMPL. DATE 08/14/1981		TOTAL DEPTH 13700 PERF.13185 - 13578	
09	671 N	671	-0-	-0-	-0-	24 1	526 2	N	32
						121 3			
10	682 N	627	-0-	-55	-0-	24 1	487 2	N	32
						116 3			
11	720 N	610	-0-	-110	-0-	26 1	464 2	N	32
						120 3			
12	682 N	680	-0-	-2	-0-	28 1	517 2	N	32
						135 3			
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	37 1	527 2	N	32
						151 3			
02	613 N	613	-0-	-0-	-0-	23 1	452 2	N	32
						138 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	122 1	2664 2	N	7
						626 3	8 9		161
10	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	143 1	2909 2	N	5
						707 3	6 9		166
11	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	97 1	1715 2	N	2
						450 3	2 9		168
12	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	113 1	2105 2	N	6
						558 3	7 9		174
01	1829 X	1572	-0-	-257	-0-	81 1	1155 2	N	-0-
						336 3			174
02	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	130 1	2495 2	N	14
						771 3	15 9		188
RANDOW GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 095647		COMPL. DATE 10/01/1981		TOTAL DEPTH 13800 PERF.13174 - 13333	
09	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	243 1	4179 2	Y	87
						571 3	96 9		89
10	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	240 1	4165 2	Y	87
						641 3	96 9		72
11	4800 X	4676	-0-	-124	-0-	199 1	3736 2	Y	81
						652 3	89 9		91
12	5270 X	3998	-0-	-1272	-0-	206 1	3095 2	Y	73
						617 3	80 9		75
01	5270 X	5030	-0-	-240	-0-	257 1	3811 2	Y	80
						874 3	88 9		81
*02	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	213 1	3386 2	Y	98
						806 3	108 9		93
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 097122		COMPL. DATE 10/08/1981		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13148 - 13420	
09	7632 X	7632	-0-	-0-	-0-	370 1	6369 2	Y	33
						857 3	36 9		34
10	7998 X	7603	-0-	-395	-0-	360 1	6259 2	Y	31
						950 3	34 9		26
11	7740 X	7446	-0-	-294	-0-	322 1	6049 2	Y	32
						1040 3	35 9		35
12	7998 X	7577	-0-	-421	-0-	397 1	5970 2	Y	35
						1171 3	39 9		34
01	7874 X	7165	-0-	-709	-0-	370 1	5512 2	Y	35
						1244 3	39 9		36
02	7112 X	5904	-0-	-1208	-0-	283 1	4504 2	Y	40
						1073 3	44 9		39
GERLICH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 101286		COMPL. DATE 07/07/1982		TOTAL DEPTH 14100 PERF. N/A	
09	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	134 1	1900 2	Y	55
						235 3	61 9		62
10	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	155 1	2086 2	Y	59
						293 3	65 9		48
11	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	155 1	1994 2	Y	169
						320 3	186 9		147
12	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	167 1	2054 2	Y	187
						370 3	206 9		182
01	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	167 1	1994 2	Y	200
						412 3	220 9		202
02	2492 N	2422	-0-	-70	-0-	159 1	1648 2	Y	228
						364 3	251 9		220

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. RHODES, V. E. GAS UNIT #1														
//CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA //CONT.// 130426 WELL #: 3 RRCID -> 101737 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13153 - 13500														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	6120 X	5905	-0-	-215	-0-	282 1	4856 2	Y	102	110	1		19	
						655 3	112 9							
10	6324 X	5299	-0-	-1025	-0-	247 1	4299 2	Y	90	77	1		32	
						654 3	99 9							
11	6000 X	5956	-0-	-44	-0-	254 1	4768 2	Y	103	109	1		26	
						821 3	113 9							
12	6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	329 1	4949 2	Y	117	113	1		30	
						972 3	129 9							
01	6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	321 1	4779 2	Y	117	120	1		27	
						1081 3	129 9							
*02	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	262 1	4166 2	Y	138	132	1		33	
						994 3	152 9							

KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101781 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13108 - 13335														
09	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	241 1	3370 2	Y	58	63	1		11	
						468 3	64 9							
10	4061 X	4021	-0-	-40	-0-	242 1	3213 2	Y	55	46	1		20	
						505 3	61 9							
11	3930 X	3647	-0-	-283	-0-	225 1	2855 2	Y	51	58	1		13	
						511 3	56 9							
12	4061 X	4031	-0-	-30	-0-	257 1	3104 2	Y	35	39	1		9	
						631 3	39 9							
01	4061 X	3627	-0-	-434	-0-	233 1	2719 2	Y	33	34	1		8	
						639 3	36 9							
02	3276 X	3214	-0-	-62	-0-	232 1	2349 2	Y	39	38	1		9	
						590 3	43 9							

SMOLIK, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 101798 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13236 - 13570														
09	2730 X	1360	-0-	-1370	-0-	79 1	1117 2	Y	18	23	1		3	
						144 3	20 9							
10	2821 X	1424	-0-	-1397	-0-	86 1	1150 2	Y	20	16	1		7	
						166 3	22 9							
11	2490 X	1196	-0-	-1294	-0-	74 1	947 2	Y	16	19	1		4	
						157 3	18 9							
12	2542 X	1262	-0-	-1280	-0-	81 1	995 2	Y	-0-	4	1		-0-	
						186 3								
01	2170 X	1141	-0-	-1029	-0-	74 1	878 2	Y	-0-				-0-	
						189 3								
02	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	129 1	1329 2	Y	-0-				-0-	
						306 3								

HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102241 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 13753 PERF.13241 - 13347														
09	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	136 1	2323 2	Y	-0-				-0-	
						322 3								
10	2790 X	2247	-0-	-543	-0-	107 1	1850 2	Y	-0-				-0-	
						290 3								
11	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	122 1	2279 2	Y	-0-				-0-	
						404 3								
12	2883 X	2825	-0-	-58	-0-	149 1	2226 2	Y	-0-				-0-	
						450 3								
01	2883 X	2785	-0-	-98	-0-	144 1	2126 2	Y	16	12	1		4	
						497 3	18 9							
02	2548 N	2524	-0-	-24	-0-	121 1	1904 2	Y	20	19	1		5	
						477 3	22 9							

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.// 98768 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426							
BLUDAU, L. A. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 102953		COMPL. DATE 10/23/1982		TOTAL DEPTH 13800 PERF.13254 - 13525	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2100 N	2015	-0-	-85	-0-	119 1	1700 2	Y	-0-
						196 3			-0-
10	2201 N	2080	-0-	-121	-0-	127 1	1726 2	Y	-0-
						227 3			-0-
11	2040 N	1987	-0-	-53	-0-	125 1	1618 2	Y	-0-
						244 3			-0-
12	2077 N	2030	-0-	-47	-0-	131 1	1626 2	Y	-0-
						273 3			-0-
01	2077 N	2007	-0-	-70	-0-	131 1	1576 2	Y	-0-
						300 3			-0-
02	1848 N	1825	-0-	-23	-0-	134 1	1402 2	Y	-0-
						289 3			-0-
WOYTEK-EDWARDS		WELL #: 2		RRCID -> 104738		COMPL. DATE 03/23/1983		TOTAL DEPTH 14418 PERF.13370 - 13454	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
									14
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
									14
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
									14
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
									14
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
									14
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
									14
GOLSCH-EDWARDS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 108309		COMPL. DATE 11/02/1983		TOTAL DEPTH 14034 PERF.13290 - 13385	
09	5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	202 1	4345 2	N	-0-
						1060 3			87
10	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	228 1	4560 2	N	6
						1151 3	7 9		93
11	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	176 1	3066 2	N	-0-
						837 3			93
12	5797 X	4399	-0-	-1398	-0-	181 1	3309 2	N	-0-
						909 3			93
01	5952 X	4466	-0-	-1486	-0-	232 1	3252 2	N	-0-
						982 3			93
02	5376 X	3529	-0-	-1847	-0-	136 1	2552 2	N	20
						819 3	22 9		113
WYNNE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 111417		COMPL. DATE 06/17/1984		TOTAL DEPTH 13763 PERF.13204 - 13541	
09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	23 1	494 2	N	-0-
						118 3			11
10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	25 1	498 2	N	-0-
						123 3			11
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	28 1	487 2	N	-0-
						130 3			11
12	699 N	699	-0-	-0-	-0-	29 1	528 2	N	-0-
						142 3			11
01	741 N	741	-0-	-0-	-0-	38 1	542 2	N	-0-
						161 3			11
02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	25 1	466 2	N	-0-
						147 3			11

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. WYNNE GAS UNIT												//CONT.// 98768 100 //CONT.// 130426 WELL #: 4				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA							
												RRCID -> 120138				COMPL. DATE 01/17/1986				TOTAL DEPTH 13675				PERF.13407 - 13547							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	EOM BALANCE										
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-				11 1 54 3		231 2	N	-0-								-0-										
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-				12 1 62 3		250 2	N	-0-								-0-										
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-				13 1 60 3		226 2	N	-0-								-0-										
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-				13 1 64 3		241 2	N	-0-								-0-										
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-				16 1 69 3		233 2	N	-0-								-0-										
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-				9 1 54 3		176 2	N	-0-								-0-										
RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1												WELL #: 3				RRCID -> 121519				COMPL. DATE 06/02/1986				TOTAL DEPTH 10070				PERF.13379 - 13559			
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT								-0-										
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT								-0-										
KRISTEK GAS UNIT												WELL #: 2				RRCID -> 131575				COMPL. DATE 01/09/1989				TOTAL DEPTH 13607				PERF.13270 - 13419			
09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-				37 1 188 3		823 2	N	-0-								-0-										
10	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-				42 1 205 3		873 2	N	-0-								-0-										
11	1080 N	1022	-0-	-58	-0-				44 1 197 3		781 2	N	-0-								-0-										
12	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-				66 1 318 3		1241 2	N	-0-								-0-										
01	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-				112 1 452 3		1607 2	N	-0-								-0-										
*02	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-				74 1 432 3		1447 2	N	-0-								-0-										
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT 1												WELL #: 10				RRCID -> 135009				COMPL. DATE 04/26/1990				TOTAL DEPTH 16840				PERF.13254 - 13586			
09	4470 X	3292	-0-	-1178	-0-				159 1 367 3		2744 2 22 9	Y	20	21	1						4										
10	4154 X	1921	-0-	-2233	-0-				91 1 238 3		1580 2 12 9	Y	11	11	1						4										
11	3330 X	1678	-0-	-1652	-0-				72 1 233 3		1362 2 11 9	Y	10	11	1						3										
12	3410 X	1499	-0-	-1911	-0-				78 1 230 3		1182 2 9 9	Y	8	9	1						2										
01	3410 X	1363	-0-	-2047	-0-				70 1 235 3		1048 2 10 9	Y	9	9	1						2										
*02	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-				247 1 933 3		3946 2	Y	-0-	2	1						-0-										

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.// 98768 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426							
EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 138274		COMPL. DATE		N/A	
						TOTAL DEPTH 14552		PERF.13856 - 14028	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	200 1	3633 2	Y	69
						276 3	76 9		80 1
10	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	200 1	3680 2	Y	135
						319 3	149 9		121 1
11	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	175 1	3495 2	Y	89
						357 3	98 9		107 1
12	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	219 1	3556 2	Y	146
						388 3	161 9		128 1
01	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	212 1	3454 2	Y	120
						411 3	132 9		114 1
*02	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	177 1	3091 2	Y	102
						392 3	112 9		115 1
WYNNE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 139857		COMPL. DATE 08/27/1991		TOTAL DEPTH 13615	
								PERF.13330 - 13418	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
									235
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
									235
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
									235
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
									235
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
									44
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
									3
KUBENA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 140335		COMPL. DATE 10/08/1991		TOTAL DEPTH 13904	
								PERF.13581 - 13759	
09	4440 X	4199	-0-	-241	-0-	150 1	3284 2	N	-0-
						765 3			-0-
10	4588 X	4517	-0-	-71	-0-	172 1	3500 2	N	-0-
						845 3			-0-
11	4560 X	4316	-0-	-244	-0-	185 1	3276 2	N	-0-
						855 3			-0-
12	4712 X	4457	-0-	-255	-0-	182 1	3383 2	N	-0-
						892 3			-0-
01	4712 X	4594	-0-	-118	-0-	238 1	3379 2	N	-0-
						977 3			-0-
02	4088 X	3755	-0-	-333	-0-	144 1	2763 2	N	-0-
						848 3			-0-
WYNNE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 145076		COMPL. DATE 04/24/1993		TOTAL DEPTH 13660	
								PERF.13470 - 13558	
09	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	51 1	1089 2	N	-0-
						265 3			40
10	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	49 1	982 2	N	-0-
						248 3			40
11	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	52 1	907 2	N	-0-
						248 3			40
12	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	51 1	936 2	N	-0-
						257 3			40
01	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	68 1	954 2	N	44
						288 3	48 9		84
*02	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	43 1	806 2	N	3
						258 3	3 9		87

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. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	360 N	165	-0-	-195	-0-	6 1 30 3	129 2	2	N	-0-			-0-
10	372 N	327	-0-	-45	-0-	12 1 62 3	253 2	2	N	-0-			-0-
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	15 1 71 3	269 2	2	N	-0-			-0-
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	15 1 74 3	280 2	2	N	-0-			-0-
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	20 1 84 3	288 2	2	N	-0-			-0-
02	336 N	299	-0-	-37	-0-	11 1 69 3	219 2	2	N	-0-			-0-
WYNNE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 145245		COMPL. DATE 04/24/1993		TOTAL DEPTH 13755 PERF.13500 - 13588					
09	DLQ G-10	3993	-0-	3993	8285	143 1 729 3	3106 2	2	N	14			82
10	12058 X	3773	-0-	-8285	-0-	143 1 704 3	2904 2	2	N	20			102
11	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	160 1 742 3	2827 2	2	N	16			118
12	4278 X	3868	-0-	-410	-0-	157 1 773 3	2917 2	2	N	19			137
01	4278 X	4048	-0-	-230	-0-	208 1 859 3	2956 2	2	N	23			160
02	3724 X	3508	-0-	-216	-0-	134 1 790 3	2560 2	2	N	22			182
KRISTEK GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 145250		COMPL. DATE 05/01/1993		TOTAL DEPTH 13906 PERF.13580 - 13640					
09	DLQ G-10	1427	-0-	1427	2912	51 1 262 3	1114 2	2	N	-0-			-0-
10	3100 N	1385	-0-	-1715	1197	53 1 260 3	1072 2	2	N	-0-			-0-
11	2468 N	1271	-0-	-1197	-0-	55 1 252 3	964 2	2	N	-0-			-0-
12	1333 N	1142	-0-	-191	-0-	47 1 229 3	866 2	2	N	-0-			-0-
01	1333 N	1157	-0-	-176	-0-	60 1 247 3	850 2	2	N	-0-			-0-
*02	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	50 1 297 3	964 2	2	N	-0-			-0-
EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 145402		COMPL. DATE 03/09/1993		TOTAL DEPTH 13950 PERF.13638 - 13770					
09	90 N	71	-0-	-19	-0-	2 1 4 3	36 2	2	Y	26	27	1	8
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	2 1 4 3	35 2	2	Y	31	31	1	8
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	2 1 4 3	36 2	2	Y	23	27	1	4
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	2 1 5 3	35 2	2	Y	35	31	1	8
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	2 1 4 3	30 2	2	Y	30	28	1	10
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	2 1 4 3	26 2	2	Y	28	30	1	8

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. KRUPALA, E.J. GAS UNIT				//CONT.// 98768 100 130426 WELL #: 4		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA							
				RRCID -> 152748		COMPL. DATE 12/08/1994		TOTAL		DEPTH 13655		PERF.13298 - 13512							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	4410 X	3461	-0-	-949	-0-	204	1	2868	2	Y	11	12	1						2
						377	3	12	9										
10	4061 X	3691	-0-	-370	-0-	225	1	3007	2	Y	12	10	1						4
						446	3	13	9										
11	3930 X	3792	-0-	-138	-0-	237	1	3028	2	Y	12	13	1						3
						514	3	13	9										
12	4061 X	3985	-0-	-76	-0-	256	1	3114	2	Y	16	15	1						4
						597	3	18	9										
01	3689 X	3368	-0-	-321	-0-	218	1	2569	2	Y	14	15	1						3
						566	3	15	9										
02	3528 X	3072	-0-	-456	-0-	223	1	2290	2	Y	17	16	1						4
						540	3	19	9										

WYNNE GAS UNIT				WELL #: 8		RRCID -> 153586		COMPL. DATE 02/15/1995		TOTAL		DEPTH 13680		PERF.13516 - 13556					
09	DLQ G-10	2394	-0-	2394	4935	86	1	1868	2	N	-0-								5
						440	3												
10	7195 X	2260	-0-	-4935	-0-	86	1	1748	2	N	-0-								5
						426	3												
11	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	98	1	1723	2	N	-0-								5
						454	3												
12	2542 X	2353	-0-	-189	-0-	96	1	1782	2	N	-0-								5
						475	3												
01	2542 X	2444	-0-	-98	-0-	127	1	1793	2	N	-0-								5
						524	3												
02	2128 N	2078	-0-	-50	-0-	80	1	1525	2	N	-0-								5
						473	3												

MUELLER GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 153703		COMPL. DATE 03/16/1995		TOTAL		DEPTH 13650		PERF.13449 - 13550					
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-								6
						1	3												
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-								6
						1	3												
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	4	2	1	3	N	-0-								6
12	8 N	6	-0-	-2	-0-	5	2	1	3	N	-0-				4	1			2
01	14 N	4	-0-	-10	-0-	3	2	1	3	N	-0-								2
02	5 N	4	-0-	-1	-0-	3	2	1	3	N	-0-								2

RHODES, V.E. GAS UNIT NO. 1				WELL #: 4		RRCID -> 157793		COMPL. DATE 01/21/1996		TOTAL		DEPTH 16867		PERF.13920 - 16705					
09	7290 X	7050	-0-	-240	-0-	330	1	5673	2	Y	257	275	1						48
						764	3	283	9										
10	7595 X	7402	-0-	-193	-0-	338	1	5881	2	Y	264	217	1						95
						893	3	290	9										
11	7350 X	7042	-0-	-308	-0-	294	1	5515	2	Y	258	287	1						66
						949	3	284	9										
12	7595 X	6853	-0-	-742	-0-	346	1	5195	2	Y	265	262	1						69
						1020	3	292	9										
01	7409 X	7137	-0-	-272	-0-	354	1	5274	2	Y	288	291	1						66
						1192	3	317	9										
02	6692 X	6602	-0-	-90	-0-	300	1	4773	2	Y	355	337	1						84
						1138	3	391	9										

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. MUELLER GAS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	98768 100 130426 5	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA					
						RRCID ->	161425	COMPL. DATE	12/26/1996	TOTAL	DEPTH	13964	PERF.	13605	-	13736	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
09	270	N	221	-0-	-49	-0-			8 41	1 3	172	2	N	-0-			-0-
10	310	N	243	-0-	-67	-0-			9 46	1 3	188	2	N	-0-			-0-
11	300	N	257	-0-	-43	-0-			11 51	1 3	195	2	N	-0-			-0-
12	217	N	210	-0-	-7	-0-			9 42	1 3	159	2	N	-0-			-0-
01	248	N	102	-0-	-146	-0-			5 22	1 3	75	2	N	-0-			-0-
02	252	N	227	-0-	-25	-0-			9 51	1 3	167	2	N	-0-			-0-
MUELLER GAS UNIT					WELL #:	6	RRCID ->	164428	COMPL. DATE	07/20/1997	TOTAL	DEPTH	13750	PERF.	13480	-	13600
09	4650	X	4054	-0-	-596	-0-			141 709	1 3	3127 77	2 9	N	70			228
10	4805	X	3512	-0-	-1293	-0-			132 634	1 3	2714 32	2 9	N	29			257
11	5250	X	4571	-0-	-679	-0-			192 858	1 3	3482 39	2 9	N	35			292
12	5425	X	5034	-0-	-391	-0-			202 960	1 3	3839 33	2 9	N	30	177	1	145
01	5425	X	5301	-0-	-124	-0-			270 1071	1 3	3914 46	2 9	N	42			187
02	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-			161 918	1 3	3172 55	2 9	N	50			237
F. SOBOTIK GAS UNIT #1					WELL #:	3	RRCID ->	165406	COMPL. DATE	09/11/1997	TOTAL	DEPTH	14497	PERF.	13420	-	13638
09	1710	N	1646	-0-	-64	-0-			78 179	1 3	1348 41	2 9	Y	37	40	1	7
10	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-			89 231	1 3	1544 45	2 9	Y	41	33	1	15
11	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-			76 242	1 3	1423 43	2 9	Y	39	44	1	10
12	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-			94 275	1 3	1420 46	2 9	Y	42	41	1	11
01	1922	N	1789	-0-	-133	-0-			90 301	1 3	1351 47	2 9	Y	43	44	1	10
02	1652	N	1407	-0-	-245	-0-			65 246	1 3	1046 50	2 9	Y	45	44	1	11
BLUDAU, L. A. UNIT					WELL #:	2	RRCID ->	166965	COMPL. DATE	12/06/1997	TOTAL	DEPTH	13750	PERF.	13326	-	13472
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-			4	2			Y	-0-			-0-
10	3	N	2	-0-	-1	-0-			2	2			Y	-0-			-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-			3	2			Y	-0-			-0-
12	4	N	3	-0-	-1	-0-			3	2			Y	-0-			-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-			3	2			Y	-0-			-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-			5	2			Y	-0-			-0-

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426									
GERLICH GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 166989		COMPL. DATE 10/24/1997		TOTAL	DEPTH 13775	PERF.13374 - 13414		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	143 1	2022 2	Y	111	118	1		21
						249 3	122 9						
10	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	154 1	2085 2	Y	113	93	1		41
						292 3	124 9						
11	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	159 1	2047 2	Y	99	115	1		25
						326 3	109 9						
12	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	169 1	2074 2	Y	109	106	1		28
						371 3	120 9						
01	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	181 1	2161 2	Y	124	124	1		28
						442 3	136 9						
02	2408 N	1515	-0-	-893	-0-	104 1	1079 2	Y	86	94	1		20
						237 3	95 9						

HOFFER, LEO GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 167063		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL	DEPTH 16635	PERF.13990 - 15510		
09	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	143 1	2466 2	Y	137	145	1		26
						331 3	151 9						
10	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	156 1	2712 2	Y	148	121	1		53
						410 3	163 9						
11	3240 X	3156	-0-	-84	-0-	130 1	2452 2	Y	140	157	1		36
						420 3	154 9						
12	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	173 1	2610 2	Y	162	156	1		42
						510 3	178 9						
01	3441 X	3095	-0-	-346	-0-	152 1	2265 2	Y	154	161	1		35
						509 3	169 9						
*02	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	177 1	3091 2	Y	182	174	1		43
						392 3	200 9						

GERLICH GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 167415		COMPL. DATE N/A		TOTAL	DEPTH 17431	PERF.13750 - 17100		
09	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	257 1	3673 2	Y	261	279	1		49
						419 3	287 9						
10	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	252 1	3434 2	Y	242	204	1		87
						445 3	266 9						
11	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	262 1	3418 2	Y	240	266	1		61
						509 3	264 9						
12	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	292 1	3641 2	Y	276	266	1		71
						603 3	304 9						
01	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	266 1	3222 2	Y	268	278	1		61
						606 3	295 9						
*02	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	261 1	2758 2	Y	317	303	1		75
						559 3	349 9						

F. SOBOTIK GAS UNIT # 1		WELL #:		5	RRCID -> 167878		COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL	DEPTH 13750	PERF.13310 - 13590		
09	901 N	901	-0-	-0-	-0-	53 1	748 2	Y	-0-				-0-
						100 3							
10	969 N	969	-0-	-0-	-0-	59 1	790 2	Y	-0-				-0-
						120 3							
11	960 N	911	-0-	-49	-0-	57 1	729 2	Y	-0-				-0-
						125 3							
12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	62 1	754 2	Y	-0-				-0-
						147 3							
01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	63 1	737 2	Y	-0-				-0-
						164 3							
*02	859 N	859	-0-	-0-	-0-	63 1	642 2	Y	-0-				-0-
						154 3							

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 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	
09	3000 N	1522	-0-	-1478	278	73 1 163 3	1262 2 24 9	Y	22	24 1	4	
10	1839 N	1561	-0-	-278	-0-	73 1 185 3	1279 2 24 9	Y	22	18 1	8	
11	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	67 1 208 3	1262 2 25 9	Y	23	25 1	6	
12	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	77 1 219 3	1172 2 18 9	Y	16	18 1	4	
01	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	91 1 293 3	1366 2 23 9	Y	21	20 1	5	
*02	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	66 1 240 3	1056 2 24 9	Y	22	22 1	5	
WYNNE GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID -> 170258		COMPL. DATE 08/05/1998		TOTAL DEPTH 13924 PERF.13274 - 13608		
09	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	133 1 684 3	2889 2 312 9	N	284		420	
10	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	144 1 714 3	2920 2 20 9	N	18		438	
11	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	151 1 703 3	2658 2 14 9	N	13		451	
12	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	173 1 853 3	3199 2 13 9	N	12		463	
01	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	200 1 827 3	2827 2 20 9	N	18		481	
*02	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	130 1 773 3	2481 2 22 9	N	20		501	
MUELLER GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID -> 212477		COMPL. DATE 06/19/2005		TOTAL DEPTH 13681 PERF.13533 - 15750		
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-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
WOYTEK EDWARDS GAS UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 224375		COMPL. DATE 12/23/2006		TOTAL DEPTH 16757 PERF. N/A		
09	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	148 1 765 3	3190 2 6 9	N	5		162	
10	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	141 1 708 3	2849 2 3 9	N	3		165	
11	4710 X	3502	-0-	-1208	-0-	151 1 707 3	2638 2 6 9	N	5		170	
12	4867 X	3070	-0-	-1797	-0-	126 1 626 3	2318 2	N	-0-		170	
01	4867 X	3305	-0-	-1562	-0-	171 1 715 3	2411 2 8 9	N	7		177	
02	3836 X	3590	-0-	-246	-0-	138 1 824 3	2614 2 14 9	N	13		190	
KRISTEK GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 227841		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 13870 PERF.13605 - 13779		
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-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.// 98768 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426											
APPELT GAS UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 229830		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 13668 PERF.14452 - 15406					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MERTZ GAS UNIT NO 2		WELL #: 4		RRCID -> 231247		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 13655 PERF.13938 - 15681					
09	1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	67	1	1471	2	N	-0-		48
						333	3						
10	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	62	1	1286	2	N	-0-		48
						301	3						
11	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	79	1	1415	2	N	-0-		48
						357	3						
12	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	78	1	1476	2	N	-0-		48
						378	3						
01	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	114	1	1631	2	N	-0-		48
						457	3						
02	DLQ G-10	1877	-0-	1877	1877	71	1	1392	2	N	-0-		48
						414	3						
APPELT GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 233311		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 13662 PERF.13496 - 16212					
09	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	131	1	3423	2	N	7		114
						465	3		8	9			
10	4092 X	3868	-0-	-224	-0-	135	1	3285	2	N	1		115
						447	3		1	9			
11	4230 X	3714	-0-	-516	-0-	146	1	3101	2	N	7		122
						459	3		8	9			
12	4371 X	3842	-0-	-529	-0-	142	1	3187	2	N	7		129
						505	3		8	9			
01	4371 X	3888	-0-	-483	-0-	190	1	3153	2	N	5		134
						539	3		6	9			
02	3752 X	3356	-0-	-396	-0-	113	1	2748	2	N	10		144
						484	3		11	9			
MERTZ GAS UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 234184		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 13697 PERF.13418 - 15619					
09	6840 X	5752	-0-	-1088	-0-	191	1	4822	2	Y	-0-		31
						739	3						
10	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	200	1	4836	2	Y	57	40 1	48
						673	3		63	9			
11	5460 X	5262	-0-	-198	-0-	205	1	4332	2	Y	62		110
						657	3		68	9			
12	5952 X	5040	-0-	-912	-0-	187	1	4178	2	Y	-0-		110
						675	3						
01	5952 X	5103	-0-	-849	-0-	250	1	4131	2	Y	-0-		110
						722	3						
02	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	170	1	4109	2	Y	-0-		110
						741	3						

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.// 98768 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426														
APPELT GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 234774		COMPL. DATE 03/23/2008		TOTAL DEPTH 13696 PERF.13216 - 15874								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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
09	6870 X	6823	-0-	-47	-0-	245 1	5307 2	N	-0-							10
						1271 3										
10	7508 X	7508	-0-	-0-	-0-	287 1	5789 2	N	-0-							10
						1432 3										
11	7140 X	6884	-0-	-256	-0-	296 1	5197 2	N	-0-							10
						1391 3										
12	7378 X	7132	-0-	-246	-0-	292 1	5386 2	N	-0-							10
						1454 3										
01	7502 X	7418	-0-	-84	-0-	385 1	5426 2	N	-0-							10
						1607 3										
02 DLQ G-10		5858	-0-	5858	5858	226 1	4284 2	N	-0-							10
						1348 3										
FAT TIRE		WELL #: 1		RRCID -> 239499		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 14700 PERF.13974 - 14020								
09	17580 X	17364	-0-	-216	-0-	846 1	14584 2	Y	-0-							-0-
						1934 3										
10	18166 X	17791	-0-	-375	-0-	846 1	14741 2	Y	1		1	1				-0-
						2203 3	1 9									
11	17580 X	17399	-0-	-181	-0-	756 1	14231 2	Y	-0-							-0-
						2412 3										
12	18166 X	16156	-0-	-2010	-0-	850 1	12828 2	Y	2		2	1				-0-
						2476 3	2 9									
01	19923 X	19923	-0-	-0-	-0-	1034 1	15477 2	Y	-0-							-0-
						3412 3										
02	15322 X	15322	-0-	-0-	-0-	739 1	11825 2	Y	3		3	1				-0-
						2755 3	3 9									
MERTZ GAS UNIT NO 2		WELL #: 9		RRCID -> 249035		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 13759 PERF.13715 - 14902								
09	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	53 1	1145 2	Y	-0-							-0-
						272 3										
10	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	62 1	1247 2	Y	-0-							-0-
						318 3										
11	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	52 1	909 2	Y	-0-							-0-
						251 3										
12	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	56 1	1027 2	Y	-0-							-0-
						284 3										
01	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	76 1	1062 2	Y	-0-							-0-
						322 3										
02	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	51 1	955 2	Y	-0-							-0-
						308 3										
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875														
SMOLIK, ALBERT		WELL #: 2		RRCID -> 087460		COMPL. DATE 03/04/1980		TOTAL DEPTH 14660 PERF. N/A								
09	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1366 2	7 9	Y	6							61
10	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 2		Y	-0-							61
11	2040 N	1291	-0-	-749	-0-	1290 2	1 9	Y	1							62
12	1426 N	1222	-0-	-204	-0-	1219 2	3 9	Y	3							65
01	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1423 2	6 9	Y	5							70
02	1288 X	1003	-0-	-285	-0-	1000 2	3 9	Y	3							73
SMOLIK, ALBERT		WELL #: 3		RRCID -> 096320		COMPL. DATE 10/28/1981		TOTAL DEPTH 14144 PERF.13304 - 13510								
09	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1774 2	4 9	Y	4							37
10	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1553 2	1 9	Y	1							38
11	1410 N	1296	-0-	-114	-0-	1296 2		Y	-0-							38
12	1457 N	1358	-0-	-99	-0-	1356 2	2 9	Y	2							40
01	1457 N	1306	-0-	-151	-0-	1304 2	2 9	Y	2							42
02	1204 N	984	-0-	-220	-0-	982 2	2 9	Y	2							44

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
FOUNDATION ENERGY		MANAGEMENT LLC//CONT.//		280875												
SMOLIK, ALBERT		WELL #:		4	RRCID -> 101678		COMPL. DATE 05/14/1982		TOTAL DEPTH 14440		PERF.13192 - 13431					
M	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
09	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	6606	2	12	9	Y	11					123
10	2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			Y	-0-					123
11	3750 X	1305	-0-	-2445	-0-	1305	2			Y	-0-					123
12	3875 X	1436	-0-	-2439	-0-	1433	2	3	9	Y	3					126
01	3875 X	1744	-0-	-2131	-0-	1741	2	3	9	Y	3					129
02	5824 X	1398	-0-	-4426	-0-	1394	2	4	9	Y	4					133
ALBERT SMOLIK UNIT 1				WELL #:	5	RRCID -> 161752		COMPL. DATE 08/30/1996		TOTAL DEPTH 14035		PERF.13326 - 13506				
09	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	1386	2	2	9	Y	2					44
10	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					44
11	1950 X	1058	-0-	-892	-0-	1058	2			Y	-0-					44
12	2015 X	1229	-0-	-786	-0-	1227	2	2	9	Y	2					46
01	2015 X	1121	-0-	-894	-0-	1119	2	2	9	Y	2					48
02	980 N	907	-0-	-73	-0-	905	2	2	9	Y	2					50
LAVACA CANYON PETROLEUM LLC				489670												
EILERS, WILLIAM A.				WELL #:	1	RRCID -> 086991		COMPL. DATE 02/03/1984		TOTAL DEPTH 14525		PERF.13213 - 13378				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52
POHL, H. A.				WELL #:	2	RRCID -> 088965		COMPL. DATE 04/07/1980		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13219 - 13429				
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	210					Y	-0-					104
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	210					Y	-0-					104
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	210					Y	-0-					104
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	210					Y	-0-					104
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	210					Y	-0-					104
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	210					Y	NO RPT					104
EILERS, W. A.				WELL #:	2	RRCID -> 090041		COMPL. DATE 08/05/1980		TOTAL DEPTH 14510		PERF.13265 - 13425				
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EILERS, W. A.				WELL #:	2H	RRCID -> 185712		COMPL. DATE 12/04/2000		TOTAL DEPTH 14510		PERF.13075 - 15491				
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	13732					Y	-0-					105
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	13732					Y	-0-					105
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	13732					Y	-0-					105
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	13732					Y	-0-					105
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	13732					Y	-0-					105
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	13732					Y	NO RPT					105

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
LAVACA CANYON PETROLEUM LLC		//CONT.//		489670						
EILERS, W.A.		WELL #:		3H	RRCID ->	217936	COMPL. DATE	11/29/2005	TOTAL DEPTH	13641 PERF.13565 - 16545
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					1
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					1
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					1
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					1
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					1
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					1
LGDC CORPORATION		500227								
FULL SAIL		WELL #:		1	RRCID ->	230520	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	14850 PERF.14060 - 14090
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					78
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					78
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					78
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					78
MCEWANS		WELL #:		1	RRCID ->	251466	COMPL. DATE	11/11/2007	TOTAL DEPTH	11190 PERF.11076 - 11090
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
JANAK		WELL #:		1	RRCID ->	224598	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	14168 PERF.13669 - 13754
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					106
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					106
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					106
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			106
*01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					106
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			106
DOLORES		WELL #:		1	RRCID ->	228026	COMPL. DATE	04/21/2007	TOTAL DEPTH	13805 PERF.13452 - 13747
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					167
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					167
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					167
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			167
*01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					167
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			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
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WORD, N. (5800) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. KRUPALA, E.J. GAS UNIT													98768 200 130426		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA				
													WELL #: 1		RRCID -> 275526		COMPL. DATE 05/02/2014		TOTAL DEPTH 5820		PERF. 5806 - 5814		
M	0	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					
09		390 N	381	-0-	-9	-0-		23 1 19 3	339	2	N	-0-						-0-					
10		403 N	332	-0-	-71	-0-		20 1 20 3	292	2	N	-0-						-0-					
11		390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-						-0-					
12		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-						-0-					
01		530 N	530	-0-	-0-	-0-		34 1 39 3	457	2	N	-0-						-0-					
02		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-		85 1 94 3	983	2	N	-0-						-0-					
WORD, N. (7200) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. STEINOCHECHER GAS UNIT													98768 345 130426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
													WELL #: 1		RRCID -> 149730		COMPL. DATE 04/28/1994		TOTAL DEPTH 8538		PERF. 7168 - 7170		
09		248 N	248	-0-	-0-	-0-		12 1 13 3	223	2	Y	-0-						-0-					
10		364 N	364	-0-	-0-	-0-		17 1 23 3	324	2	Y	-0-						-0-					
11		272 N	272	-0-	-0-	-0-		12 1 20 3	240	2	Y	-0-						-0-					
12		280 N	280	-0-	-0-	-0-		15 1 21 3	244	2	Y	-0-						-0-					
01		341 N	187	-0-	-154	-0-		10 1 15 3	162	2	Y	-0-						-0-					
02		224 N	137	-0-	-87	-0-		7 1 12 3	118	2	Y	-0-						-0-					
CLAY CLARK													WELL #: 2		RRCID -> 283178		COMPL. DATE 02/03/2017		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7193 - 7205		
09		4931 X	4931	-0-	-0-	-0-		160 1 564 3	4207	2	N	-0-						-0-					
10		4139 X	4139	-0-	-0-	-0-		144 1 473 3	3522	2	N	-0-						-0-					
11		3720 X	3620	-0-	-100	-0-		142 1 444 3	3034	2	N	-0-						-0-					
12		4526 X	2708	-0-	-1818	-0-		100 1 353 3	2255	2	N	-0-						-0-					
01		4526 X	468	-0-	-4058	-0-		23 1 64 3	381	2	N	-0-						-0-					
02		4088 X	2531	-0-	-1557	-0-		85 1 362 3	2084	2	N	-0-						-0-					
WORD, N. (7400) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. NEUHAUS UNIT													98768 353 130426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
													WELL #: 2 C		RRCID -> 058374		COMPL. DATE 04/20/1974		TOTAL DEPTH 9205		PERF. N/A		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
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-					
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					

WORD, N. (7550) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. BRICE UNIT															98768 370 130426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA			
															WELL #: 2		RRCID -> 158427		COMPL. DATE 02/01/1996		TOTAL DEPTH 8653		PERF. 7557 - 7565			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE									
09	9 N		9	-0-	-0-		-0-			9 2			N	-0-			-0-									
10	58 N		58	-0-	-0-		-0-			58 2			N	-0-			-0-									
11	35 N		35	-0-	-0-		-0-			35 2			N	-0-			-0-									
12	34 N		34	-0-	-0-		-0-			34 2			N	-0-			-0-									
01	32 N		32	-0-	-0-		-0-			32 2			N	-0-			-0-									
02	42 N		42	-0-	-0-		-0-			42 2			N	-0-			-0-									

NEUHAUS UNIT															WELL #: 3		RRCID -> 283531		COMPL. DATE 07/20/2017		TOTAL DEPTH 9213		PERF. 7534 - 7540			
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			40									
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			40									
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			40									
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			40									
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	44			84									
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	3			87									

WORD, N. (7600) TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC FISHBECK															98768 375 870354		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA			
															WELL #: 3		RRCID -> 269116		COMPL. DATE 08/01/2012		TOTAL DEPTH 7720		PERF. 7370 - 7569			
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			32									
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			32									
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			32									
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			32									
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			32									
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			32									
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2017																										

WORD, N. (7800) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. NEUHAUS UNIT															98768 385 130426		NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: LAVACA			
															WELL #: 3		RRCID -> 198943		COMPL. DATE 09/18/2003		TOTAL DEPTH 9213		PERF. 7838 - 7843			
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-									
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																										

NEUHAUS UNIT															WELL #: 4		RRCID -> 286162		COMPL. DATE 12/15/2018		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 7875 - 7880			
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-									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																										

WORD, N (8050) 98768 400 ASSOCIATED 49B CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
MIKULENKA, V.L. OIL UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 290047 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8050 - 8062

M	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	1	-0-	9	1	2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-			-0-
12	14 R	-0-	5	-0-	-9	5	2		N	-0-			-0-
01	3 #	-0-	1	-0-	-2	1	2		N	-0-			-0-
02	1 #	-0-	-0-	-1	-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

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
02	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
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
MELNAR, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 154980 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 8305 - 8307

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
02	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
02	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24

PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2016

WORD N. (9900)				98768 950		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LAVACA				
HURD ENTERPRISES, LTD.				419886														
BEIGHLEY GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 298397		COMPL. DATE 07/21/2024		TOTAL DEPTH 10817		PERF.11068 - 11098						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	6485	-0-	-0-	-6485	-0-						N	-0-					-0-	
11	38910	19995	-0-	-18915	-0-	16545	2	3450	9	N	3136	2672	1				464	
12	40207	18158	-0-	-22049	-0-	15784	2	2374	9	N	2158	2113	1				509	
01	40207	12497	-0-	-27710	-0-	10813	2	1684	9	N	1531	1427	1				613	
02	18676	17858	-0-	-818	-0-	15809	2	2049	9	N	1863	1589	1				887	
YANTA (WILCOX LOWER)				99240 850		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: GOLIAD				
NITRO OIL & GAS, LLC				611014														
HORSE THIEF HOLLOW GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 202572		COMPL. DATE 03/07/2004		TOTAL DEPTH 15500		PERF. 9008 - 9067						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	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-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
YOAKUM (DEERSLAYER SAND)				99361 100		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LAVACA				
OLIPDP II, LLC				100467														
TURNER GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 224970		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 10266		PERF. 9844 - 9972						
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2023 - WELL PLUGGED 05/15/23																		
YOAKUM (EDWARDS)				99361 142		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT				
ATLAS OPERATING LLC				036587														
KUESTER UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 162215		COMPL. DATE 08/21/1999		TOTAL DEPTH 16353		PERF.14200 - 16353						
09	11013 X	11013	-0-	-0-	-0-	163	1	10850	2	N	-0-						-0-	
10	6944 X	3140	-0-	-3804	-0-	37	1	3103	2	N	-0-						-0-	
11	6720 X	-0-	-0-	-6720	-0-					N	-0-						-0-	
12	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-						-0-	
01	12116 X	12116	-0-	-0-	-0-	214	1	11902	2	N	-0-						-0-	
02	9492 X	NO RPT	-0-	-9492	-0-					N	NO RPT						-0-	
KUESTER UNIT				WELL #: 2H		RRCID -> 169016		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 16500		PERF.14255 - 16500						
09	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	52	1	3468	2	N	-0-						-0-	
10	2852 X	1173	-0-	-1679	-0-	14	1	1159	2	N	-0-						-0-	
11	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-						-0-	
12	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	20	1	1719	2	N	-0-						-0-	
01	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	80	1	4469	2	N	-0-						-0-	
02	3276 X	NO RPT	-0-	-3276	-0-					N	NO RPT						-0-	
STEINMANN				WELL #: 2H		RRCID -> 171588		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 14410		PERF.14380 - 15691						
09	11130 X	7879	-0-	-3251	-0-	117	1	7762	2	N	-0-						-0-	
10	11501 X	3087	-0-	-8414	-0-	36	1	3051	2	N	-0-						-0-	
11	10050 X	-0-	-0-	-10050	-0-					N	-0-						-0-	
12	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	48	1	4007	2	N	-0-						-0-	
01	9704 X	9704	-0-	-0-	-0-	172	1	9532	2	N	-0-						-0-	
02	7364 X	NO RPT	-0-	-7364	-0-					N	NO RPT						-0-	

YOAKUM (EDWARDS)		//CONT.//		99361 142	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587								
HENSON GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	176160	COMPL. DATE	01/01/2000	TOTAL DEPTH	14360 PERF.14130 - 14304		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
09	120 N	88	-0-	-32	-0-	1	1	87	2	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
HENSON GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	179325	COMPL. DATE	07/01/2000	TOTAL DEPTH	14320 PERF.14338 - 17011		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
GARRETT GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	180883	COMPL. DATE	03/26/2005	TOTAL DEPTH	17660 PERF.14172 - 15840		
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	7	1	473	2	N	-0-	-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-	-0-
11	510 N	326	-0-	-184	-0-	326	2			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	11	1	583	2	N	-0-	-0-
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT	-0-
HENSON GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	244340	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	14295 PERF.14682 - 17441		
09	11678 X	11678	-0-	-0-	-0-	173	1	11505	2	N	-0-	-0-
10	7492 X	7492	-0-	-0-	-0-	88	1	7404	2	N	-0-	-0-
11	7080 X	4761	-0-	-2319	-0-	4761	2			N	-0-	-0-
12	7392 X	7392	-0-	-0-	-0-	87	1	7305	2	N	-0-	-0-
01	11924 X	11924	-0-	-0-	-0-	211	1	11713	2	N	-0-	-0-
02	8232 X	NO RPT	-0-	-8232	-0-					N	NO RPT	-0-
OLIPDP II, LLC		100467										
FRUEDE		WELL #:		2H	RRCID ->	248624	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	14319 PERF.14969 - 16440		
09	11157 X	11157	-0-	-0-	-0-	30	1	11127	2	N	-0-	-0-
10	8587 X	31	-0-	-8556	-0-	31	1			N	-0-	-0-
11	21570 X	30	-0-	-21540	-0-	30	1			N	-0-	-0-
12	22289 X	31	-0-	-22258	-0-	31	1			N	-0-	-0-
01	22289 X	31	-0-	-22258	-0-	31	1			N	-0-	-0-
02	10416 X	28	-0-	-10388	-0-	28	1			N	-0-	-0-
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426										
FORD GAS UNIT NO 1		WELL #:		1	RRCID ->	248930	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	14330 PERF.14424 - 16193		
09	11737 X	11737	-0-	-0-	-0-	979	1	9276	2	N	13	80
						1468	3	14	9			
10	9300 X	8555	-0-	-745	-0-	1006	1	6840	2	N	-0-	80
						709	3					
11	9000 X	3605	-0-	-5395	-0-	3157	2	448	3	N	-0-	80
12	11245 X	11245	-0-	-0-	-0-	18	1	9017	2	N	4	84
						2206	3	4	9			
01	10005 X	10005	-0-	-0-	-0-	8646	2	1357	3	N	2	86
						2	9					
*02	9168 X	9168	-0-	-0-	-0-	81	1	7767	2	N	2	88
						1318	3	2	9			

YOAKUM (EDWARDS) FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC MOTT, JULIA GAS UNIT													99361 142 280875			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT		
													WELL #:	1H	RRCID -> 070281	COMPL. DATE 05/28/2003	TOTAL DEPTH 14500	PERF.13993	- 14943					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE									
09	7458 X	7458	-0-	-0-	-0-	-0-	810	1	6648	2	N	-0-			75									
10	7384 X	7384	-0-	-0-	-0-	-0-	797	1	6587	2	N	-0-			75									
11	6330 X	6184	-0-	-146	-0-	-0-	832	1	5352	2	N	-0-			75									
12	7719 X	3241	-0-	-4478	-0-	-0-	396	1	2843	2	N	2			77									
							2	9																
01	9774 X	9774	-0-	-0-	-0-	-0-	748	1	9026	2	N	-0-			77									
02	6972 X	6250	-0-	-722	-0-	-0-	616	1	5634	2	N	-0-			77									
MOTT, JULIA GAS UNIT NO.2A													WELL #:	2	RRCID -> 084420	COMPL. DATE 04/24/1979	TOTAL DEPTH 14700	PERF.14045	- 14321					
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-									
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 2A													WELL #:	4H	RRCID -> 178893	COMPL. DATE 05/17/2000	TOTAL DEPTH N/A	PERF.14056	- 15250					
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	354	2	N	-0-			30									
10	403 N	360	-0-	-43	-0-	-0-	39	1	321	2	N	-0-			30									
11	360 N	332	-0-	-28	-0-	-0-	45	1	287	2	N	-0-			30									
12	403 N	229	-0-	-174	-0-	-0-	28	1	201	2	N	-0-			30									
01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	600	2	N	-0-			30									
02	749 N	749	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	675	2	N	-0-			30									
KARL													WELL #:	1H	RRCID -> 179899	COMPL. DATE 07/22/2000	TOTAL DEPTH 14182	PERF.14053	- 15476					
09	6764 X	6764	-0-	-0-	-0-	-0-	734	1	6030	2	N	-0-			67									
10	5270 X	5215	-0-	-55	-0-	-0-	563	1	4652	2	N	-0-			67									
11	5100 X	4181	-0-	-919	-0-	-0-	562	1	3619	2	N	-0-			67									
12	5270 X	2508	-0-	-2762	-0-	-0-	306	1	2202	2	N	-0-			67									
01	7258 X	7258	-0-	-0-	-0-	-0-	556	1	6702	2	N	-0-			67									
02	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	-0-	518	1	4738	2	N	-0-			67									
MOTT, JULIA GAS UNIT 2A													WELL #:	6H	RRCID -> 208887	COMPL. DATE 08/21/2004	TOTAL DEPTH 14393	PERF.14156	- 16018					
09	7320 X	7106	-0-	-214	-0-	-0-	772	1	6334	2	N	-0-			20									
10	9407 X	9407	-0-	-0-	-0-	-0-	1015	1	8392	2	N	-0-			20									
11	7320 X	7146	-0-	-174	-0-	-0-	961	1	6185	2	N	-0-			20									
12	7564 X	4904	-0-	-2660	-0-	-0-	599	1	4305	2	N	-0-			20									
01	8950 X	8950	-0-	-0-	-0-	-0-	685	1	8265	2	N	-0-			20									
02	10431 X	10431	-0-	-0-	-0-	-0-	1028	1	9403	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					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-			110									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-			110									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-			110									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-			110									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-			110									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-			110									

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978														
JULIA MOTT GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 229082 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF. 14206 - 14318														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
09	3000 N	1993 -0-	-1007 154	46 1	1947 2	N	-0-							-0-
10	1914 X	1760 -0-	-154 -0-	276 1	1484 2	N	-0-							-0-
11	1560 X	1490 -0-	-70 -0-	357 1	1133 2	N	-0-							-0-
12	1612 X	1058 -0-	-554 -0-	252 1	806 2	N	-0-							-0-
01	2644 X	2644 -0-	-0- -0-	1470 1	1174 2	N	-0-							-0-
02	1456 X	1144 -0-	-312 -0-	364 1	780 2	N	-0-							-0-
YOAKUM (LOWER WILCOX) 99361 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA														
OLIPDP II, LLC 100467														
SAMPLES WELL #: 1 RRCID -> 211477 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8750 - 8882														
09	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-							37
10	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-							37
11	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-							37
12	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-							37
01	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-							37
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-							37
YOAKUM (WILCOX 7300) 99361 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT														
ATLAS OPERATING LLC 036587														
SIMEK-COOK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221061 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7341 - 7348														
09	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT							-0-
11	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-
02	14B DENY	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT							-0-
OLIPDP II, LLC 100467														
CHANDLER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 285865 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 7200 - 7350														
09	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT							-0-
11	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-
02	14B DENY	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT							-0-
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875														
J. MOTT WELL #: 3 RRCID -> 086434 COMPL. DATE 01/04/1980 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7332 - 7347														
09	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-							-0-
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 183677 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7331 - 7344														
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-
02	0 N	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-							-0-

YOAKUM (WILCOX 7450) FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC MOTT, JULIA GAS UNIT #5				99361 335 280875	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
				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	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	1603 N	1603	-0-	-0-		-0-	174 3	1 9	1426	2	N	3			142
10	1489 N	1489	-0-	-0-		-0-	160 6	1 9	1323	2	N	5			147
11	1410 N	1364	-0-	-46		-0-	183 3	1 9	1178	2	N	3			150
12	1457 N	989	-0-	-468		-0-	121 1	1	868	2	N	-0-			150
01	1457 N	1329	-0-	-128		-0-	102 2	1 9	1225	2	N	2			152
02	1260 N	1173	-0-	-87		-0-	115 2	1 9	1056	2	N	2			154
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3				WELL #:	5	RRCID ->	280535	COMPL. DATE	09/25/2013	TOTAL	DEPTH	7659	PERF.	7442 - 7476	
09	196 N	196	-0-	-0-		-0-	21 1	1	175	2	N	-0-			102
10	205 N	205	-0-	-0-		-0-	22 1	1	183	2	N	-0-			102
11	151 N	151	-0-	-0-		-0-	20 1	1	131	2	N	-0-			102
12	155 N	109	-0-	-46		-0-	13 1	1	96	2	N	-0-			102
01	155 N	153	-0-	-2		-0-	12 1	1	141	2	N	-0-			102
02	280 N	280	-0-	-0-		-0-	28 1	1	252	2	N	-0-			102
YOAKUM (WILCOX 8,200) OLIPDP II, LLC CHANDLER UNIT				99361 355 100467	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: DE WITT				
				WELL #:	2	RRCID ->	093072	COMPL. DATE	04/20/1981	TOTAL	DEPTH	8950	PERF.	8156 - 8166	
09	360 N	342	-0-	-18		-0-	115 1	1	227	2	Y	-0-			139
10	403 N	378	-0-	-25		-0-	115 1	1	263	2	Y	-0-			139
11	390 N	367	-0-	-23		-0-	114 1	1	253	2	Y	-0-			139
12	341 N	224	-0-	-117		-0-	114 1	1	110	2	Y	-0-			139
01	372 N	262	-0-	-110		-0-	114 1	1	148	2	Y	-0-			139
*02	267 N	267	-0-	-0-		-0-	114 1	1	153	2	Y	-0-			139
YOAKUM (3RD 8250 UPPER) OLIPDP II, LLC RICE, EUGENE				99361 568 100467	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: DE WITT				
				WELL #:	2	RRCID ->	074995	COMPL. DATE	12/22/1977	TOTAL	DEPTH	8860	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
YOAKUM (6400) MINES POWER, LLC RED WOLF SW 1				99361 781 569676	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: DE WITT				
				WELL #:	1SW	RRCID ->	265498	COMPL. DATE	01/31/2018	TOTAL	DEPTH	4219	PERF.	3500 - 3632	
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

YOAKUM (8600)														
OLIPDP II, LLC														
FREUDE UNIT														
99361 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
100467														
WELL #: 1 RRCID -> 141028 COMPL. DATE 03/11/1992 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8627 - 8631														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	570 N	206	-0-	-364	-0-	150	1	56	2	N	-0-			157
10	310 N	167	-0-	-143	-0-	155	1	1	2	N	10			167
						11	9							
11	330 N	156	-0-	-174	-0-	150	1	6	2	N	-0-			167
12	217 N	159	-0-	-58	-0-	155	1	4	2	N	-0-			167
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	155	1	5	2	N	-0-			167
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	140	1	3	2	N	-0-			167

YOAKUM, N. (UPR. WILCOX)														
EVX OPERATING LLC														
MEGHAN J														
99363 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA														
101131														
WELL #: 2 RRCID -> 276278 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3146 - 3694														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHIDLER, MARK L., INC.														
WENDT														
776590														
WELL #: 1 RRCID -> 198016 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6050 - 6056														
09	990 N	511	-0-	-479	-0-	220	1	291	2	N	-0-			167
10	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	638	1	663	2	N	-0-			167
11	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	594	1	663	2	N	-0-			167
12	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	682	1	859	2	N	-0-			167
01	1302 N	1202	-0-	-100	-0-	528	1	674	2	N	-0-			167
02	1176 N	1047	-0-	-129	-0-	506	1	541	2	N	-0-			167

YORKTOWN (WILCOX 9,900)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
BROUGHTON GAS UNIT O/A														
99427 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT														
681327														
WELL #: 1 RRCID -> 045514 COMPL. DATE 01/13/1969 TOTAL DEPTH 12750 PERF. N/A														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			276
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			276
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			276
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			276
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			276
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			276

YORKTOWN (WILCOX 10100)														
FAULCONER ENERGY, LLC														
WIGGINS, A.C. ET AL														
99427 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT														
263648														
WELL #: 1 RRCID -> 111415 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 10092 - 10112														
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36

PHOENIX MIDSTREAM, LLC														
PHOENIX														
664133														
WELL #: 1 RRCID -> 270957 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 772 PERF. 7160 - 7696														
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YORKTOWN (WILCOX 11,000 LO.)														
P1 ENERGY, LLC														
KULAWIK														
WELL #: 2					RRCID -> 150592					COMPL. DATE N/A				
TOTAL DEPTH 11300					PERF. 2580 - 2674					CNTY: DE WITT				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	EOM BALANCE
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
KULAWIK														
WELL #: 3					RRCID -> 177060					COMPL. DATE 12/24/1999				
TOTAL DEPTH 11200					PERF. 10964 - 10971									
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		137
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		137
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		137
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		137
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		137
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		137
YORKTOWN (7100)														
KARNEI, HARLAN OIL & GAS CO.														
BOLDT, F. T., UNIT														
WELL #: 1					RRCID -> 086652					COMPL. DATE 12/03/1979				
TOTAL DEPTH 7315					PERF. 7107 - 7112					CNTY: DE WITT				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
YORKTOWN (7200)														
C.F.O., INC.														
DLUGOSCH														
WELL #: 1					RRCID -> 164631					COMPL. DATE 12/21/1996				
TOTAL DEPTH 7493					PERF. 7051 - 7056									
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
5-D OPERATING INC														
DLUGOSCH														
WELL #: 3					RRCID -> 166238					COMPL. DATE 11/19/1997				
TOTAL DEPTH 7510					PERF. 7114 - 7115									
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		228
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		228
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		228
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		228
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		228
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		228
PLUGGED AND ABANDONED 10/02/2024 - WELL PLUGGED 10/02/24														
YORKTOWN, N (EDWARDS 13850)														
CIMROD, LLC														
SEIM, AGNES														
WELL #: 1					RRCID -> 233244					COMPL. DATE 04/03/2007				
TOTAL DEPTH 14218					PERF. 13922 - 13948					CNTY: DE WITT				
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-

YORKTOWN, NE. (EDWARDS) BLACKBRUSH O & G, LLC EICHORN GAS UNIT														99430 200 073059		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
WELL #: 1														RRCID -> 234204		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 14324		PERF.13334		- 16792			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE				
09		1560 X	835	-0-		-725 B	-0-				190 2	645 3	3	N	-0-						-0-				
10		1612 X	915	-0-		-697 B	-0-				226 2	689 3	3	N	-0-						-0-				
11		1560 X	1056	-0-		-504 B	-0-				245 2	811 3	3	N	-0-						-0-				
12		1175 N	1175	-0-		-0- B	-0-				322 2	853 3	3	N	-0-						-0-				
01		1052 N	1052	-0-		-0- B	-0-				237 2	815 3	3	N	-0-						-0-				
02		980 N	948	-0-		-32 B	-0-				238 2	710 3	3	N	-0-						-0-				
EDWARD KESELING GAS UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 247814		COMPL. DATE 11/16/2009		TOTAL DEPTH 15143		PERF.14416		- 14535	
09		210 N	56	-0-		-154 B	-15785				13 2	43 3	3	N	-0-						-0-				
10		217 N	232	-0-		15 B	-15770				57 2	175 3	3	N	-0-						-0-				
11		60 N	110	-0-		50 B	-15720				26 2	84 3	3	N	-0-						-0-				
12		62 N	209	-0-		147 B	-15573				57 2	152 3	3	N	-0-						-0-				
01		217 N	191	-0-		-26 B	-15573				43 2	148 3	3	N	-0-						-0-				
02		112 N	145	-0-		33 B	-15540				36 2	109 3	3	N	-0-						-0-				
ROEHL GAS UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 263858		COMPL. DATE 05/08/2011		TOTAL DEPTH 14401		PERF.15073		- 16337	
09		19080 X	17720	-0-		-1360 B	-0-				4032 2	13688 3	3	N	-0-						-0-				
10		19716 X	16473	-0-		-3243 B	-0-				4067 2	12406 3	3	N	-0-						-0-				
11		19080 X	9428	-0-		-9652 B	-0-				2188 2	7240 3	3	N	-0-						-0-				
12		18321 X	17894	-0-		-427 B	-0-				4901 2	12993 3	3	N	-0-						-0-				
01		18321 X	8975	-0-		-9346 B	-0-				2019 2	6956 3	3	N	-0-						-0-				
02		16548 X	12470	-0-		-4078 B	-0-				3128 2	9342 3	3	N	-0-						-0-				
YORKTOWN, NE. (WILCOX 8950) CHALLENGER OIL LEDWIG GAS UNIT														99430 800 142330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT					
WELL #: 1														RRCID -> 118985		COMPL. DATE 09/07/1985		TOTAL DEPTH 14460		PERF. 8906		- 8917			
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				
02	P&A	COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						37				
PLUGGED AND ABANDONED														01/22/1991											
YORKTOWN, SOUTH (ROEDER) IP WELL SERVICE LLC SPIES, CLIFFORD F. G. U. #2														99432 140 102116		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT					
WELL #: 1														RRCID -> 138470		COMPL. DATE 05/01/1991		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10410		- 10432			
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-				
02		0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
P1 ENERGY, LLC KULAWIK														631633		RRCID -> 163101		COMPL. DATE 04/24/1997		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10264		- 10437	
WELL #: 3																									
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
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-				
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				

YORKTOWN, S (WILCOX 11100)				99432 900	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT					
IP WELL SERVICE LLC				102116														
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1				WELL #: 1	RRCID -> 053255		COMPL. DATE 12/27/1971		TOTAL DEPTH 12020		PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1				WELL #: 2	RRCID -> 059225		COMPL. DATE 06/18/1974		TOTAL DEPTH 12504		PERF. N/A							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CLIFFORD F. SPIES GAS UNIT 1				WELL #: 4	RRCID -> 174916		COMPL. DATE 08/07/1999		TOTAL DEPTH 11195		PERF. 11084 - 11088							
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-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
YOUNGEEEN				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							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
EDLER, J.B.				WELL #: 14	RRCID -> 248343		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 3774		PERF. 3736 - 3740							
09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	200						N	-0-					-0-	
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	200						N	-0-					-0-	
11	200 X	-0-	-0-	-200	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
DAVIS, NONA BERRY				WELL #: 11	RRCID -> 252946		COMPL. DATE 08/05/2009		TOTAL DEPTH 3820		PERF. 3712 - 3715							
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-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

YOUNGEEN		//CONT.//		99446 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
WELDERXP LTD.		//CONT.//		907320										
DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		20		RRCID -> 252954		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 3769		PERF. 3744 - 3755		
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
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-			19 1	31 2	N	-0-			-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-			15 1	35 2	N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		45		RRCID -> 253255		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 3818		PERF. 3764 - 3768		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		71		RRCID -> 269976		COMPL. DATE 04/26/2013		TOTAL DEPTH 4214		PERF. 3707 - 3712		
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
YOUNGEEN (FRIO 3610)		99446 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
WELDERXP LTD.		907320												
DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		28		RRCID -> 225640		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 3828		PERF. 3570 - 3590		
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		47		RRCID -> 226047		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 3809		PERF. 3392 - 3574		
09	1282 X	1282	-0-	-0- B	-0-	489	1	793	2	N	-0-			-0-
10	1204 X	1204	-0-	-0- B	-0-	352	1	852	2	N	-0-			-0-
11	1260 X	1012	-0-	-248 B	-0-	313	1	699	2	N	-0-			-0-
12	1658 X	1658	-0-	-0- B	-0-	776	1	882	2	N	-0-			-0-
01	2360 X	2360	-0-	-0- B	-0-	1824	1	536	2	N	-0-			-0-
02	2004 N	2004	-0-	-0- B	-0-	1251	1	753	2	N	-0-			-0-
DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		42		RRCID -> 258433		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 3841		PERF. 3510 - 3515		
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

YOUGEEN (FRIO 3610)		//CONT.// 99446 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
WELDERXP LTD.		//CONT.// 907320														
EDLER, J.B.		WELL #: 20		RRCID -> 258955		COMPL. DATE 08/31/2010		TOTAL DEPTH 5732		PERF. 3500 - 3510						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
EVANS				WELL #: 1		RRCID -> 269854		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 3438 - 3454				
09	150 X	50	-0-	-100 B	-0-	19	1	31	2	N	-0-					72
10	50 X	50	-0-	-0- B	-0-	15	1	35	2	N	-0-					72
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					72
12	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					72
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
YOUGEEN (HOCKLEY 4500)		99446 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
PALEO OIL COMPANY LLC		635131														
RIGGLE		WELL #: 2		RRCID -> 270488		COMPL. DATE 07/12/2013		TOTAL DEPTH 5006		PERF. 4852 - 4866						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	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				
09	3000 N	-0-	-0-	-3000	2963					N	-0-					14
10	2963 N	-0-	-0-	-2963	-0-					N	-0-					14
11	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					14
12	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					14
01	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					14
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
CRAFT				WELL #: 1		RRCID -> 280521		COMPL. DATE 08/03/2015		TOTAL DEPTH 5010		PERF. 4696 - 4714				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	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				
09	50 X	50	-0-	-0-	-0-	19	1	31	2	N	-0-					-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	15	1	35	2	N	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG (HOCKLEY 4500)		//CONT.// 99446 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
WELDERXP LTD.		//CONT.// 997320							
EDLER, J. B.		WELL #: 25 T		RRCID -> 211840		COMPL. DATE		N/A	
						TOTAL DEPTH		5700 PERF. 4596 - 4605	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
EDLER, J. B.		WELL #: 35		RRCID -> 240437		COMPL. DATE 03/24/2010		TOTAL DEPTH	
								5000 PERF. 4520 - 4538	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				
EDLER, J. B.		WELL #: 37		RRCID -> 240441		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH	
								5000 PERF. 4526 - 4757	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 61		RRCID -> 240560		COMPL. DATE 05/07/2014		TOTAL DEPTH	
								5000 PERF. 3992 - 4026	
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-				
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				
EDLER, J.B.		WELL #: 32		RRCID -> 252951		COMPL. DATE 08/17/2009		TOTAL DEPTH	
								4950 PERF. 4482 - 4505	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
EDLER, J.B.		WELL #: 30		RRCID -> 253841		COMPL. DATE 08/26/2009		TOTAL DEPTH	
								4960 PERF. 4444 - 4462	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 30		RRCID -> 259864		COMPL. DATE		N/A	
								TOTAL DEPTH	
								N/A PERF. 13415 - 17405	
09	0 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				
10	0 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				
11	0 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	0 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	0 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	0 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				

YOUNGEEN (HOCKLEY 4500)		//CONT.// 99446 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
WELDERXP LTD.		//CONT.// 997320								
EDLER, J.B.		WELL #: 24		RRCID -> 259886		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4500 - 4742		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					32
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					32
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					32
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 67		RRCID -> 262151		COMPL. DATE 07/13/2011		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4564 - 4594		
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
EDLER, J.B.		WELL #: 26		RRCID -> 262719		COMPL. DATE 05/04/2011		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4514 - 4752		
09	50 X	50	-0-	-0-	-0-	19	1	31	2	15
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	15	1	35	2	15
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					15
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					15
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					15
EVANS		WELL #: 2		RRCID -> 264283		COMPL. DATE 08/08/2011		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4587 - 4606		
09	100 X	50	-0-	-50	-0-	19	1	31	2	13
10	50 X	50	-0-	-0-	-0-	15	1	35	2	13
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					13
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					13
EDLER, J. B.		WELL #: 38		RRCID -> 270857		COMPL. DATE 08/20/2013		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4326 - 4566		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					25
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	15	1	35	2	25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					25
EDLER, J.B.		WELL #: 40		RRCID -> 272213		COMPL. DATE 08/06/2013		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4778 - 4797		
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 W	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

YOUNG (HOCKLEY 4500)		//CONT.//		99446 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE								
WELDERXP LTD.		//CONT.//		907320															
EDLER, J.B.		WELL #:		43	RRCID -> 291166		COMPL. DATE 06/01/2021		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 3778 - 3790								
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE			CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					101	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					101	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					101	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					101	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					101	
02	791 X	791	-0-	-0-	-0-							N	-0-					101	
								481	1	290	2	N	18					119	
								20	9										

YOUNG (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		
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-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	

DAVIS, NONA BERRY					WELL #:		69	RRCID -> 269207	COMPL. DATE 09/21/2012	TOTAL DEPTH 3818	PERF. 3709 - 3712
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35112		N	-0-	5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35112		N	-0-	5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35112		N	-0-	5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35112		N	-0-	5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35112		N	-0-	5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35112		N	-0-	5

EDLER, J. B.				WELL #:		39	RRCID -> 272211		COMPL. DATE 08/23/2024		TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3720 - 3848	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		7

YOUNG (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	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUGAREK					WELL #:	3	RRCID -> 159364	COMPL. DATE 06/12/1996	TOTAL DEPTH 4159	PERF. 4099	- 4105
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929	N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929	N	NO RPT			-0-

YOUGEEN (STILLWELL 4100)			//CONT.//			99446 222			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE					
WELDERXP LTD.						907320														
DAVIS, NONA B.			WELL #:			48			RRCID -> 004842			COMPL. DATE 12/23/2009			TOTAL DEPTH 5675 PERF. 3849 - 3925					
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
DAVIS, NONA BERRY			WELL #:			58			RRCID -> 234230			COMPL. DATE 09/05/2007			TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4089 - 4093					
09	50	X	50	-0-	-0-	-0-		19	1	31	2	Y	-0-						-0-	
10	62	N	50	-0-	-12	-0-		15	1	35	2	Y	-0-						-0-	
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-						-0-	
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-						-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
DAVIS, NONA BERRY			WELL #:			65			RRCID -> 259272			COMPL. DATE 10/22/2010			TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4064 - 4066					
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
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-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
YOUGEEN (STILLWELL 4150)						99446 250			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE					
WELDERXP LTD.						907320														
SUGAREK, ED			WELL #:			1			RRCID -> 269316			COMPL. DATE 02/21/2013			TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4164 - 4170					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
YOUGEEN (VICKSBURG 3700)						99446 555			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE					
WELDERXP LTD.						907320														
DAVIS, N. B.			WELL #:			7			RRCID -> 176337			COMPL. DATE 08/14/2009			TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3688 - 3691					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
EDLER, J. B.			WELL #:			25 C			RRCID -> 211845			COMPL. DATE 05/06/2005			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3763 - 3790					
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-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	

YOUNG (VICKSBURG 3700)		//CONT.// 99446 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
WELDERXP LTD.		//CONT.// 907320														
EDLER, J. B.		WELL #: 28		RRCID -> 231280		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4751 - 4756								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
EDLER, J. B.		WELL #: 26		RRCID -> 231281		COMPL. DATE 12/30/2009		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3698 - 3700								
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 59		RRCID -> 231283		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3720 - 3728								
09	50 X	50	-0-	-0-	-0-	19	1	31	2	Y	-0-					-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	15	1	35	2	Y	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
NONA BERRY DAVIS		WELL #: 60		RRCID -> 233241		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3704 - 3710								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 62		RRCID -> 233288		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3750 - 3752								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 65		RRCID -> 262208		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3707 - 3710								
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	19	1	31	2	N	-0-					14
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	15	1	35	2	N	-0-					14
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					14
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
EDLER, J. B.		WELL #: 41		RRCID -> 270484		COMPL. DATE 06/28/2013		TOTAL DEPTH 4909 PERF. 3710 - 3716								
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG (VICKSBURG 3700)												99446 875				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BEE			
WELDERXP LTD.												907320															
DAVIS, NONA BERRY												WELL #: 73				RRCID -> 272579				COMPL. DATE 01/09/2014				TOTAL DEPTH 5012 PERF. 3712 - 3720			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM								
0							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE									
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-									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
YOUNG (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			
09	14B2	EXT	2602	-0-	2602 B	21429	2602	2				N	-0-					17									
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	21429						N	-0-					17									
11	14B2	EXT	2546	-0-	2546 B	23975	2546	2				N	-0-					17									
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	23975						N	-0-					17									
01	25548	X	1573	-0-	-23975 B	-0-	1573	2				N	-0-					17									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					17									
RIGGLE												WELL #: 1				RRCID -> 279636				COMPL. DATE 04/24/2014				TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5530 - 5564			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					115									
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					115									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					115									
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					115									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					115									
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					115									
WELDERXP LTD.												907320															
EDLER, J.B.												WELL #: 29				RRCID -> 253826				COMPL. DATE 09/02/2009				TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5454 - 5496			
09	13926	X	13926	-0-	-0- B	-0-	5295	1	8581	2	N	45						178									
10	14988	X	14988	-0-	-0- B	-0-	4379	1	10577	2	N	29	165	1				42									
11	13799	X	13799	-0-	-0- B	-0-	4267	1	9532	2	N	-0-						42									
12	15897	X	15897	-0-	-0- B	-0-	7408	1	8428	2	N	55						97									
01	15079	X	15079	-0-	-0- B	-0-	11601	1	3413	2	N	59						156									
02	12031	X	12031	-0-	-0- B	-0-	7499	1	4512	2	N	18						174									
EDLER, J.B.												WELL #: 36				RRCID -> 259320				COMPL. DATE 06/21/2011				TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5392 - 5440			
09	50	X	50	-0-	-0- B	-0-	19	1	31	2	N	-0-						25									
10	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	15	1	35	2	N	-0-						25									
11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-						25									
12	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-						25									
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						25									
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						25									
EDLER, J.B.												WELL #: 33				RRCID -> 259322				COMPL. DATE 02/15/2013				TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5418 - 5554			
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					20									
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					20									
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					20									
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					20									
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					20									
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					20									

 YOUNGEEEN (5500) //CONT.// 99446 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 WELDERXP LTD. //CONT.// 907320
 EVANS WELL #: RRCID -> 262233 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5498 - 5524

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2013

 YOUNGEEEN, S. (FRI0 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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 YOUNGEEEN, 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

09	2460 #	2327	-0-	-133	-0-	888	1	1439	2	N	-0-					-0-
10	2828 R	2828	-0-	-0-	-0-	828	1	2000	2	N	-0-					-0-
11	2610 #	2336	-0-	-274	-0-	722	1	1614	2	N	-0-					-0-
12	2697 #	2674	-0-	-23	-0-	1251	1	1423	2	N	-0-					-0-
01	3200 R	3200	-0-	-0-	-0-	2473	1	727	2	N	-0-					-0-
02	2184 N	1808	-0-	-376	-0-	1129	1	679	2	N	-0-					-0-

 YOUNGEEEN, 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

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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

 YOUNGEEEN, 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

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-
02	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	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	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	
09	1282	N	1282	-0-	-0- B	-0-	1282	2				N	-0-					45					
10	1614	N	1614	-0-	-0- B	-0-	1614	2				N	-0-					45					
11	1337	N	1337	-0-	-0- B	-0-	1337	2				N	-0-					45					
12	1742	N	1742	-0-	-0- B	-0-	1742	2				N	-0-					45					
01	1612	N	1175	-0-	-437 B	-0-	1175	2				N	-0-					45					
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					45					
AUNT AUDREY														WELL #: 1		RRCID -> 223302		COMPL. DATE 10/16/2006		TOTAL DEPTH 11210		PERF. 7892 - 9872	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-26073						N	-0-					80					
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-26073						N	-0-					80					
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-26073						N	-0-					80					
12	0	N	145	-0-	145 B	-25928	145	2				N	-0-					80					
01	0	N	14	-0-	14 B	-25914	14	2				N	-0-					80					
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-25914						N	NO RPT					80					
YOWARD, SW. (SLICK)														99534 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
ROCK RESOURCES, INC.														722939									
BRINKOETER, H. C.														WELL #: 1		RRCID -> 256869		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH 7476		PERF. 7348 - 7406	
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	3	1	211	2		N	-0-					26					
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	3	1	215	2		N	-0-					26					
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	2	1	195	2		N	-0-					26					
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	3	1	216	2		N	-0-					26					
01	217	N	142	-0-	-75	-0-	3	1	139	2		N	-0-					26					
02	196	N	168	-0-	-28	-0-	4	1	164	2		N	-0-					26					
ZOLLER, EAST (FRI0 -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	
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					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					34					

(GWN415)

04/16/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS